

**ОБОСНОВАНИЕ ЗАТРАТ**

2.1.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Быкса, ул.Б.Багашовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)

№п/п		Наименование работ		Соответствие укрупненным сметным расчетам																								Стоимость строительства по показателям НДС
				Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																								
				2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.						
индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость							
1		1,038	8 743,42	1,038	9 075,67	1,038	9 420,55	1,038	9 778,53	1,038	10150,114	1,018	10332,816	1,018	10518,807	1,018	10708,146	1,018	10900,892	1,018	11097,108			18 008,46				
1.1.		1,038	5 246,05	1,038	5 445,40	1,038	5 652,33	1,038	5 867,12	1,038	6090,0686	1,018	6199,6899	1,018	6311,2843	1,018	6424,8874	1,018	6540,5354	1,018	6658,265			6 658,27				
1.2.		1,038	199,41	1,038	206,98	1,038	214,85	1,038	223,01	1,038	231,4869	1,018	235,65366	1,018	239,89543	1,018	244,21354	1,018	248,60939	1,018	253,08436			253,08				
2																								7 839,38				
2.1.		1,038	2 916,57	1,038	3 027,40	1,038	3 142,44	1,038	3 261,85	1,038	1 885,46	1,018	1 885,46	1,018	1 957,11	1,018	1 957,11	1,018	1 957,11	1,018	1 957,11			3 261,85				
2.2.		1,038	1 749,94	1,038	1 816,44	1,038	1 885,46	1,038	1 957,11	1,038	1 885,46	1,018	1 885,46	1,018	1 957,11	1,018	1 957,11	1,018	1 957,11	1,018	1 957,11			1 957,11				

244

Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НЦС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
2.3.	теплотрасса отпления	1,038	839,63	1,038	871,54	1,038	904,66	1,038	959,03	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		939,03
2.4.	теплотрасса отпления	1,038	671,70	1,038	697,23	1,038	723,72	1,038	751,23	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		751,23
2.5.	теплотрасса отпления	1,038	537,48	1,038	557,91	1,038	579,11	1,038	601,11	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		601,11
2.6.	теплотрасса отпления	1,038	42,96	1,038	44,59	1,038	46,28	1,038	48,04	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		48,04
2.7.	теплотрасса отпления	1,038	251,25	1,038	260,80	1,038	270,71	1,038	281,00	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		281,00
3	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-1а до ТК-2</b>																					<b>8 415,88</b>
3.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 791,54	1,038	3 935,62	1,038	4 085,17	1,038	4 240,41	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		4 240,41
3.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 274,92	1,038	2 361,37	1,038	2 451,10	1,038	2 544,25	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		2 544,25
3.3.	теплотрасса отпления	1,038	795,18	1,038	825,40	1,038	856,76	1,038	889,32	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		889,32



Соответствие укрупненным сметным расчетам																							
№п/п	Наименование работ	Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)												Стоимость строительства по показателям НДС									
		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.			2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
3.4.	теплотрасса отпления	1,038	636,14	1,038	660,32	1,038	685,41	1,038	711,46	1,038	711,46	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	711,46
3.5.	теплотрасса отпления	1,038	26,87	1,038	27,90	1,038	28,96	1,038	30,06	1,038	30,06	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	30,06
3.6.	теплотрасса отпления	1,038	0,35	1,038	0,36	1,038	0,38	1,038	0,39	1,038	0,39	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	0,39
4	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-2 до ТК-3</b>																						5 793,69
4.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 041,60	1,038	2 119,18	1,038	2 199,71	1,038	2 283,30	1,038	2 283,30	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	2 283,30
4.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 224,96	1,038	1 271,51	1,038	1 319,83	1,038	1 369,98	1,038	1 369,98	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1 369,98
4.3.	теплотрасса отпления	1,038	884,08	1,038	917,68	1,038	952,55	1,038	988,75	1,038	988,75	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	988,75
4.4.	теплотрасса отпления	1,038	707,27	1,038	734,14	1,038	762,04	1,038	791,00	1,038	791,00	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	791,00

Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НЦС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
4.5.	теплотрасса отпления	1,038	322,49	1,038	334,74	1,038	347,46	1,038	360,67	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		360,67
5	Перекладка трубопроводов отопления ТК-3 до ТК-4																					5 955,85
5.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 041,60	1,038	2 119,18	1,038	2 199,71	1,038	2 283,30	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		2 283,30
5.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 224,96	1,038	1 271,51	1,038	1 319,83	1,038	1 369,98	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1 369,98
5.3.	теплотрасса отпления	1,038	884,08	1,038	917,68	1,038	952,55	1,038	988,75	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		988,75
5.4.	теплотрасса отпления	1,038	707,27	1,038	734,14	1,038	762,04	1,038	791,00	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		791,00
5.5.	теплотрасса отпления	1,038	467,49	1,038	485,26	1,038	503,70	1,038	522,84	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		522,84
6	Перекладка трубопроводов отопления ТК-4 до ТК-5																					4 758,60
6.1.	теплотрасса отпления	1,038	1 458,29	1,038	1 513,70	1,038	1 571,22	1,038	1 630,93	1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1 630,93



Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
6.2.	теплотрасса отпления	1,038	874,97	1,038	908,22	1,038	942,73	1,038	978,56	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	978,56
6.3.	теплотрасса отпления	1,038	913,72	1,038	948,44	1,038	984,48	1,038	1 021,89	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1 021,89
6.4.	теплотрасса отпления	1,038	730,97	1,038	758,75	1,038	787,58	1,038	817,51	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	817,51
6.5.	теплотрасса отпления	1,038	160,28	1,038	166,37	1,038	172,70	1,038	179,26	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	179,26
6.6.	теплотрасса отпления	1,038	116,65	1,038	121,08	1,038	125,69	1,038	130,46	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	130,46
7	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-5 до ТК-6</b>		<b>7 455,37</b>		<b>493,65</b>																	<b>7 949,00</b>
7.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 674,88	1,038		1,038		1,038		1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	3 674,88
7.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 204,93	1,038		1,038		1,038		1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	2 204,93
7.3.	теплотрасса отпления	1,038	801,11	1,038		1,038		1,038		1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	801,11

		Соответствие укрупненным сметным расчетам																							
		Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																							
№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС			
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость		
7.4.	теплотрасса отпления	1,038	640,89	1,038		1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		640,89	
7.5.	теплотрасса отпления	1,038	133,57	1,038		1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		133,57	
7.6.	теплотрасса отпления	1,038	475,58	1,038	493,65	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		493,63	
8	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-6 до ТК-7</b>		<b>6 617,83</b>		<b>415,93</b>																			<b>7 033,76</b>	
8.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 208,23	1,038		1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		3 208,23	
8.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 924,94	1,038		1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1 924,94	
8.3.	теплотрасса отпления	1,038	824,81	1,038		1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		824,81	
8.4.	теплотрасса отпления	1,038	659,85	1,038		1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		659,85	
8.5.	теплотрасса отпления	1,038	400,71	1,038	415,93	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		415,93	



Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС	
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость		
																							индекс
9	Перекладка трубопроводов отопления ТК-7 до ТК-8																					8 415,01	
9.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 324,89	1,038	3 451,24	1,038	3 582,38	1,038	3 718,51	1,038	3 859,817	1,018	3 929,2937	1,018	4 000,021	1,018	4 000,021	1,018	4 000,021	1,018	4 000,021	1,018	4 000,02
9.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 994,93	1,038	2 070,74	1,038	2 149,43	1,038	2 231,11	1,038	2 315,8902	1,018	2 357,5762	1,018	2 400,0126	1,018	2 400,0126	1,018	2 400,0126	1,018	2 400,0126	1,018	2 400,01
9.3.	теплотрасса отпления	1,038	818,89	1,038	850,00	1,038	882,31	1,038	915,83	1,038	950,63433	1,018	967,74575	1,018	985,16517	1,018	985,16517	1,018	985,16517	1,018	985,16517	1,018	985,17
9.4.	теплотрасса отпления	1,038	655,11	1,038	680,00	1,038	705,84	1,038	732,67	1,038	760,50747	1,018	774,1966	1,018	788,13214	1,018	788,13214	1,018	788,13214	1,018	788,13214	1,018	788,13
9.5.	теплотрасса отпления	1,038	93,50	1,038	97,05	1,038	100,74	1,038	104,57	1,038	108,54063	1,018	110,49436	1,018	112,48326	1,018	112,48326	1,018	112,48326	1,018	112,48326	1,018	112,48
9.6.	теплотрасса отпления	1,038	107,39	1,038	111,47	1,038	115,71	1,038	120,10	1,038	124,66878	1,018	126,91282	1,018	129,19725	1,018	129,19725	1,018	129,19725	1,018	129,19725	1,018	129,20
10	Перекладка трубопроводов отопления ТК-8 до ТК-9																					7 172,84	
10.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 624,91	1,038	2 724,66	1,038	2 828,20	1,038	2 935,67	1,038	3 047,2239	1,018	3 102,074	1,018	3 157,9113	1,018	3 157,9113	1,018	3 157,9113	1,018	3 157,9113	1,018	3 157,91

Соответствие укрупненным сметным расчетам

№п/п	Наименование работ	Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																								Стоимость строительства по показателям НДС
		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.						
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость			
10.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 574,95	1,038	1 634,80	1,038	1 696,92	1,038	1 761,40	1,038	1 828,3344	1,018	1 861,2444	1,018	1 894,7468	1,018	1 894,7468	1,018	1 894,7468	1,018	1 894,7468	1,018	1 894,7468	1,018	1 894,75	
10.3.	теплотрасса отпления	1,038	854,45	1,038	886,92	1,038	920,62	1,038	955,60	1,038	991,9164	1,018	1 009,7709	1,018	1 027,9468	1,018	1 027,9468	1,018	1 027,9468	1,018	1 027,9468	1,018	1 027,9468	1,018	1 027,95	
10.4.	теплотрасса отпления	1,038	683,56	1,038	709,53	1,038	736,50	1,038	764,48	1,038	793,53312	1,018	807,81672	1,018	822,35742	1,018	822,35742	1,018	822,35742	1,018	822,35742	1,018	822,35742	1,018	822,36	
10.5.	теплотрасса отпления	1,038	0,00	1,038	0,00	1,038	0,00	1,038	0,00	1,038	0	1,018	0	1,018	0	1,018	0	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	0,00	
10.6.	теплотрасса отпления	1,038	224,33	1,038	232,86	1,038	241,70	1,038	250,89	1,038	260,42276	1,018	265,11037	1,018	269,88236	1,018	269,88236	1,018	269,88236	1,018	269,88236	1,018	269,88236	1,018	269,88	
11	Перекладка трубопроводов отопления ТК-9 до ТК-10																								6 703,91	
11.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 449,92	1,038	2 543,02	1,038	2 639,65	1,038	2 739,96	1,038	2 844,0757	1,018	2 895,269	1,018	2 947,3839	1,018	2 947,3839	1,018	2 947,3839	1,018	2 947,3839	1,018	2 947,3839	1,018	3 000,44	
11.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 469,95	1,038	1 525,81	1,038	1 583,79	1,038	1 643,97	1,038	1 706,4454	1,018	1 737,1614	1,018	1 768,4303	1,018	1 768,4303	1,018	1 768,4303	1,018	1 768,4303	1,018	1 768,4303	1,018	1 800,26	
11.3.	теплотрасса отпления	1,038	863,34	1,038	896,15	1,038	930,20	1,038	965,55	1,038	1 002,2369	1,018	1 020,2772	1,018	1 038,6422	1,018	1 038,6422	1,018	1 038,6422	1,018	1 038,6422	1,018	1 038,6422	1,018	1 057,34	



Соответствие укрупненным сметным расчетам																						
Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																						
№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
11.4.	теплотрасса отпления	1,038	690,67	1,038	716,92	1,038	744,16	1,038	772,44	1,038	801,78954	1,018	816,22175	1,018	830,91374	1,018	845,87019	1,018		1,018		845,87
12	Перекладка трубопроводов отопления ТК-10 до ТК-11																7566,0636					7 566,06
12.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 916,57	1,038	3 027,40	1,038	3 142,44	1,038	3 261,85	1,038	3385,8044	1,018	3446,7489	1,018	3508,7903	1,018	3571,9486	1,018		1,018		3 571,95
12.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 749,94	1,038	1 816,44	1,038	1 885,46	1,038	1 957,11	1,038	2031,4826	1,018	2068,0493	1,018	2105,2742	1,018	2143,1691	1,018		1,018		2 143,17
12.3.	теплотрасса отпления	1,038	839,63	1,038	871,54	1,038	904,66	1,038	939,03	1,038	974,71554	1,018	992,26042	1,018	1010,1211	1,018	1028,3033	1,018		1,018		1 028,30
12.4.	теплотрасса отпления	1,038	671,70	1,038	697,23	1,038	723,72	1,038	751,23	1,038	779,77243	1,018	793,80834	1,018	808,09689	1,018	822,64263	1,018		1,018		822,64
13	Перекладка трубопроводов отопления ТК-11 до ТК-12																7677,69					7 677,69
13.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 799,91	1,038	2 906,30	1,038	3 016,74	1,038	3 131,38	1,038	3250,3722	1,018	3308,8789	1,018	3368,4387	1,018	3429,0706	1,018		1,018		3 429,07

Соответствие укрупненным сметным расчетам

№п/п	Наименование работ	Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																								Стоимость строительства по показателям ЦС
		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.						
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость			
13.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 679,94	1,038	1 743,78	1,038	1 810,05	1,038	1 878,83	1,038	1 950,2233	1,018	1 985,3273	1,018	2 021,0632	1,018	2 057,4424	1,018		1,018		1,018	2 057,44			
13.3.	теплотрасса отпления	1,038	845,56	1,038	877,69	1,038	911,04	1,038	945,66	1,038	981,59589	1,018	999,26461	1,018	1 017,2514	1,018	1 035,5619	1,018		1,018		1,018	1 035,56			
13.4.	теплотрасса отпления	1,038	676,45	1,038	702,15	1,038	728,83	1,038	756,53	1,038	785,27671	1,018	799,41169	1,018	813,8011	1,018	828,44952	1,018		1,018		1,018	828,45			
13.5.	теплотрасса отпления	1,038	267,14	1,038	277,29	1,038	287,83	1,038	298,76	1,038	310,11609	1,018	315,69818	1,018	321,38075	1,018	327,1656	1,018		1,018		1,018	327,17			
14	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-12 до ТК-13</b>																9888,8953						<b>9 888,90</b>			
14.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 908,20	1,038	4 056,72	1,038	4 210,87	1,038	4 370,88	1,038	4 536,9779	1,018	4 618,6435	1,018	4 701,7791	1,018	4 786,4111	1,018		1,018		1,018	4 786,41			
14.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 344,92	1,038	2 434,03	1,038	2 526,52	1,038	2 622,53	1,038	2 722,1867	1,018	2 771,1861	1,018	2 821,0674	1,018	2 871,8466	1,018		1,018		1,018	2 871,85			
14.3.	теплотрасса отпления	1,038	789,25	1,038	819,24	1,038	850,38	1,038	882,69	1,038	916,23261	1,018	932,72479	1,018	949,51384	1,018	966,60509	1,018		1,018		1,018	966,61			
14.4.	теплотрасса отпления	1,038	631,40	1,038	655,40	1,038	680,30	1,038	706,15	1,038	732,98609	1,018	746,17984	1,018	759,61107	1,018	773,28407	1,018		1,018		1,018	773,28			



Соответствие укрупненным сметным расчетам

№п/п	Наименование работ	Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)												Стоимость строительства по показателям НЦС								
		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.			2027г.		2028г.		2029г.		2030г.	
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость
14.5.	теплотрасса отпления	1,038	400,71	1,038	415,93	1,038	431,74	1,038	448,14	1,038	465,17414	1,018	473,54727	1,018	482,07112	1,018	490,7484	1,018		1,018		490,75
15	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-13 до ТК-14</b>																					12 157,651
15.1.	теплотрасса отпления	1,038	4 783,18	1,038	4 964,94	1,038	5 153,60	1,038	5 349,44	1,038	5 552,7192	1,018	5 652,6681	1,018	5 754,4162	1,018	5 857,9957	1,018		1,018		5 963,44
15.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 869,91	1,038	2 978,96	1,038	3 092,16	1,038	3 209,66	1,038	3 331,6315	1,018	3 391,6009	1,018	3 452,6497	1,018	3 514,7974	1,018		1,018		3 578,06
15.3.	теплотрасса отпления	1,038	744,80	1,038	773,10	1,038	802,48	1,038	832,98	1,038	864,63002	1,018	880,19336	1,018	896,03684	1,018	912,1655	1,018		1,018		928,58
15.4.	теплотрасса отпления	1,038	595,84	1,038	618,48	1,038	641,99	1,038	666,38	1,038	691,70402	1,018	704,15469	1,018	716,82947	1,018	729,7324	1,018		1,018		742,87
15.5.	теплотрасса отпления	1,038	66,78	1,038	69,32	1,038	71,96	1,038	74,69	1,038	77,529023	1,018	78,924545	1,018	80,345187	1,018	81,791401	1,018		1,018		83,26
15.6.	теплотрасса отпления	1,038	690,94	1,038	717,20	1,038	744,45	1,038	772,74	1,038	802,1021	1,018	816,53993	1,018	831,23765	1,018	846,19993	1,018		1,018		861,43
16	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-14 до ТК-15</b>																					11 767,633
																						<b>11 767,63</b>

Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
16.1.	теплотрасса отпления	1,038	4 608,18	1,038	4 783,29	1,038	4 965,06	1,038	5 153,73	1,038	5349,5709	1,018	5445,8632	1,018	5543,8887	1,018	5643,6787	1,018	5745,265	1,018	5 745,26	
16.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 764,91	1,038	2 869,98	1,038	2 979,03	1,038	3 092,24	1,038	3209,7426	1,018	3267,5179	1,018	3326,3332	1,018	3386,2072	1,018	3447,159	1,018	3 447,16	
16.3.	теплотрасса отпления	1,038	753,69	1,038	782,33	1,038	812,06	1,038	842,92	1,038	874,95054	1,018	890,69965	1,018	906,73224	1,018	923,05342	1,018	939,66838	1,018	939,67	
16.4.	теплотрасса отпления	1,038	602,95	1,038	625,87	1,038	649,65	1,038	674,34	1,038	699,96043	1,018	712,55972	1,018	725,38579	1,018	738,44274	1,018	751,73471	1,018	751,73	
16.5.	теплотрасса отпления	1,038	708,89	1,038	735,82	1,038	763,79	1,038	792,81	1,038	822,93592	1,018	837,74876	1,018	852,82824	1,018	868,17915	1,018	883,80637	1,018	883,81	
17	Перекладка трубопроводов отопления ТК-15 до ТК-16																		9511,747		9 511,75	
17.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 499,88	1,038	3 632,88	1,038	3 770,93	1,038	3 914,22	1,038	4062,9653	1,018	4136,0986	1,018	4210,5484	1,018	4286,3383	1,018	4363,4924	1,018	4 363,49	
17.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 099,93	1,038	2 179,73	1,038	2 262,56	1,038	2 348,53	1,038	2437,7792	1,018	2481,6592	1,018	2526,329	1,018	2571,803	1,018	2618,0954	1,018	2 618,10	
17.3.	теплотрасса отпления	1,038	810,00	1,038	840,78	1,038	872,73	1,038	905,89	1,038	940,31382	1,018	957,23946	1,018	974,46977	1,018	992,01023	1,018	1009,8664	1,018	1 009,87	



		Соответствие укрупненным сметным расчетам																				
		Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																				
№п/л	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НЦС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
17.4.	теплотрасса отпления	1,038	648,00	1,038	672,62	1,038	698,18	1,038	724,71	1,038	752,25105	1,018	765,79157	1,018	779,57582	1,018	793,60818	1,018	807,89313	1,018	807,89	
17.5.	теплотрасса отпления	1,038	373,99	1,038	388,20	1,038	402,96	1,038	418,27	1,038	434,16253	1,018	441,97745	1,018	449,93305	1,018	458,03184	1,018	466,27642	1,018	466,28	
17.6.	теплотрасса отпления	1,038	197,41	1,038	204,91	1,038	212,70	1,038	220,78	1,038	229,17203	1,018	233,29712	1,018	237,49647	1,018	241,77141	1,018	246,12329	1,018	246,12	
18	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-16 до ТК-17</b>						<b>13 171,07</b>														<b>13 171,07</b>	
18.1.	теплотрасса отпления	1,038	6 183,13	1,038	6 418,09	1,038	6 661,98	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018	6 661,98	
18.2.	теплотрасса отпления	1,038	3 709,88	1,038	3 850,85	1,038	3 997,19	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018	3 997,19	
18.3.	теплотрасса отпления	1,038	673,68	1,038	699,28	1,038	725,85	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018	725,85	
18.4.	теплотрасса отпления	1,038	538,94	1,038	559,42	1,038	580,68	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018	580,68	
18.5.	теплотрасса отпления	1,038	80,14	1,038	83,19	1,038	86,35	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018	86,35	
18.6.	теплотрасса отпления	1,038	859,13	1,038	891,78	1,038	925,66	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018	925,66	

Соответствие укрупненным сметным расчетам

№п/п	Наименование работ	Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																								Стоимость строительства по показателям НДС
		2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.						
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость					
18.7.	теплотрасса отпления	1,038	179,46	1,038	186,28	1,038	193,36	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		193,36
19	Перекладка трубопроводов отопления ТК-17 до ТК-18					10 689,58																				10 689,58
19.1.	теплотрасса отпления	1,038	4 491,52	1,038	4 662,20	1,038	4 839,36	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		4 839,36
19.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 694,91	1,038	2 797,32	1,038	2 903,62	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		2 903,62
19.3.	теплотрасса отпления	1,038	759,62	1,038	788,48	1,038	818,45	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		818,45
19.4.	теплотрасса отпления	1,038	607,70	1,038	630,79	1,038	654,76	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		654,76
19.5.	теплотрасса отпления	1,038	539,37	1,038	559,86	1,038	581,14	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		581,14
19.6.	теплотрасса отпления	1,038	828,13	1,038	859,60	1,038	892,26	1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		892,26
20	Перекладка трубопроводов отопления ТК-18 до ТК-19				8 263,08																					8 263,08



№п/п		Наименование работ		Соответствие укрупненным сметным расчетам																								Стоимость строительства по показателям НДС
				Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																								
				2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.						
индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость							
20.1.		1,038	3 558,22	1,038	3 693,43	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		3 693,43				
20.2.		1,038	2 134,93	1,038	2 216,06	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		2 216,06				
20.3.		1,038	807,03	1,038	837,70	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		837,70				
20.4.		1,038	645,63	1,038	670,16	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		670,16				
20.5.		1,038	814,77	1,038	845,73	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		845,73				
21					7 316,24																			7 316,24				
21.1.		1,038	3 033,23	1,038	3 148,50	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		3 148,50				
21.2.		1,038	1 819,94	1,038	1 889,10	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1 889,10				
21.3.		1,038	833,70	1,038	865,38	1,038		1,038		1,038		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		865,38				

Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НЦС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
21.4.	теплотрасса отпления	1,038	666,96	1,038	692,31	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	692,31
21.5.	теплотрасса отпления	1,038	694,56	1,038	720,95	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	720,95
22	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-20 до ТК-21</b>				<b>6 869,82</b>																	<b>6 869,82</b>
22.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 208,23	1,038	3 330,14	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	3 330,14
22.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 924,94	1,038	1 998,08	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1 998,08
22.3.	теплотрасса отпления	1,038	824,81	1,038	856,16	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	856,16
22.4.	теплотрасса отпления	1,038	659,85	1,038	684,93	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	684,93
22.5.	теплотрасса отпления	1,038	0,49	1,038	0,51	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	0,51
23	<b>Перекладка трубопроводов отопления ТК-21 до ТК-</b>																					<b>7 958,47</b>
																						7958,4723



Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
23.1.	теплотрасса отпления	1,038	3 033,23	1,038	3 148,50	1,038	3 268,14	1,038	3 392,33	1,038	3521,2366	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	3 521,24
23.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 819,94	1,038	1 889,10	1,038	1 960,88	1,038	2 035,40	1,038	2112,7419	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	2 112,74
23.3.	теплотрасса отпления	1,038	833,70	1,038	865,38	1,038	898,27	1,038	932,40	1,038	967,8352	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	967,84
23.4.	теплотрасса отпления	1,038	666,96	1,038	692,31	1,038	718,62	1,038	745,92	1,038	774,26816	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	774,27
23.5.	теплотрасса отпления	1,038	106,86	1,038	110,92	1,038	115,13	1,038	119,51	1,038	124,04644	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	124,05
23.6.	теплотрасса отпления	1,038	394,82	1,038	409,83	1,038	425,40	1,038	441,56	1,038	458,34406	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	458,34
24	Перекладка трубопроводов отопления ТК-22 до ТК-100										13728,249											13 728,25
24.1.	теплотрасса отпления	1,038	5 833,14	1,038	6 054,80	1,038	6 284,88	1,038	6 523,71	1,038	6771,6088	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	6 771,61
24.2.	теплотрасса отпления	1,038	3 495,88	1,038	3 632,88	1,038	3 770,93	1,038	3 914,22	1,038	4062,9653	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	4 062,97

Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
24.3.	теплотрасса отпления	1,038	691,46	1,038	717,74	1,038	745,01	1,038	773,32	1,038	802,70692	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		802,71
24.4.	теплотрасса отпления	1,038	553,17	1,038	574,19	1,038	596,01	1,038	618,66	1,038	642,16553	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		642,17
24.5.	теплотрасса отпления	1,038	1 068,55	1,038	1 109,15	1,038	1 151,30	1,038	1 195,05	1,038	1240,4644	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		1 240,46
24.6.	теплотрасса отпления	1,038	179,46	1,038	186,28	1,038	193,36	1,038	200,71	1,038	208,33821	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		208,34
25	Перекладка трубопроводов отопления ТК-100 до ТК-101												16422,437									16 422,44
25.1.	теплотрасса отпления	1,038	5 880,17	1,038	6 103,61	1,038	6 335,55	1,038	6 576,30	1,038	6826,2005	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		6 949,07
25.2.	теплотрасса отпления	1,038	5 074,83	1,038	5 267,68	1,038	5 467,85	1,038	5 675,63	1,038	5891,2996	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		5 997,34
25.3.	теплотрасса отпления	1,038	558,11	1,038	579,32	1,038	601,33	1,038	624,18	1,038	647,89915	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		659,56
25.4.	теплотрасса отпления	1,038	446,49	1,038	463,45	1,038	481,06	1,038	499,34	1,038	518,31932	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		527,65
25.5.	теплотрасса отпления	1,038	1 936,75	1,038	2 010,34	1,038	2 086,74	1,038	2 166,03	1,038	2248,3417	1,018		1,018		1,018		1,018		1,018		2 288,81



Соответствие укрупненным сметным расчетам																						
Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																						
№п/л	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
26	Перекладка трубопроводов отопления ТК-101 до ТК 101а												14226,558									14 226,56
26.1.	теплотрасса отпления	1,038	5 231,32	1,038	5 430,11	1,038	5 636,45	1,038	5 850,64	1,038	6 072,9646	1,018	6 182,278	1,018	6 182,278	1,018	6 182,278	1,018	6 182,278	1,018	6 182,278	6 182,28
26.2.	теплотрасса отпления	1,038	4 514,85	1,038	4 686,42	1,038	4 864,50	1,038	5 049,35	1,038	5 241,2252	1,018	5 335,5672	1,018	5 335,5672	1,018	5 335,5672	1,018	5 335,5672	1,018	5 335,5672	5 335,57
26.3.	теплотрасса отпления	1,038	605,52	1,038	628,53	1,038	652,42	1,038	677,21	1,038	702,94191	1,018	715,59487	1,018	715,59487	1,018	715,59487	1,018	715,59487	1,018	715,59487	715,59
26.4.	теплотрасса отпления	1,038	484,42	1,038	502,83	1,038	521,93	1,038	541,77	1,038	562,35353	1,018	572,47589	1,018	572,47589	1,018	572,47589	1,018	572,47589	1,018	572,47589	572,48
26.5.	теплотрасса отпления	1,038	1 202,12	1,038	1 247,80	1,038	1 295,22	1,038	1 344,43	1,038	1 395,5224	1,018	1 420,6418	1,018	1 420,6418	1,018	1 420,6418	1,018	1 420,6418	1,018	1 420,6418	1 420,64
27	Перекладка трубопроводов отопления ТК-101а до ТК 101б												8109,1556									8 109,16
27.1.	теплотрасса отпления	1,038	2 514,28	1,038	2 609,82	1,038	2 708,99	1,038	2 811,94	1,038	2 918,7892	1,018	2 971,3274	1,018	3 024,8113	1,018	3 024,8113	1,018	3 024,8113	1,018	3 024,8113	3 024,81

2662

Соответствие укрупненным сметным расчетам

Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)

№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС	
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость		
																							индекс
27.2.	теплотрасса отпления	1,038	2 169,93	1,038	2 252,39	1,038	2 337,98	1,038	2 426,82	1,038	2 519,0385	1,018	2 564,3812	1,018	2 610,54								2 610,54
27.3.	теплотрасса отпления	1,038	804,07	1,038	834,62	1,038	866,34	1,038	899,26	1,038	933,43347	1,018	950,23527	1,018	967,33951								967,34
27.4.	теплотрасса отпления	1,038	643,26	1,038	667,70	1,038	693,07	1,038	719,41	1,038	746,74678	1,018	760,18822	1,018	773,87161								773,87
27.5.	теплотрасса отпления	1,038	160,28	1,038	166,37	1,038	172,70	1,038	179,26	1,038	186,06966	1,018	189,41891	1,018	192,82845								192,83
27.6.	теплотрасса отпления	1,038	448,66	1,038	465,71	1,038	483,41	1,038	501,78	1,038	520,84552	1,018	530,22074	1,018	539,76471								539,76
28	Перекладка трубопроводов отопления ТК-101а до ТК-102														7507,9769								7 507,98
28.1.	теплотрасса отпления	1,038	1 419,35	1,038	1 473,29	1,038	1 529,27	1,038	1 587,38	1,038	1 647,7036	1,018	1 677,3622	1,018	1 707,5548								1 707,55
28.2.	теплотрасса отпления	1,038	1 224,96	1,038	1 271,51	1,038	1 319,83	1,038	1 369,98	1,038	1 422,0378	1,018	1 447,6345	1,018	1 473,6919								1 473,69
28.3.	теплотрасса отпления	1,038	1 871,88	1,038	1 943,01	1,038	2 016,85	1,038	2 093,49	1,038	2 173,0423	1,018	2 212,1571	1,018	2 251,9759								2 251,98



Соответствие укрупненным сметным расчетам																						
Стоимость с учетом индексов-дефляторов и инфляции до 2030г. (в %) (капитальные вложения)																						
№п/п	Наименование работ	2021г.		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		2027г.		2028г.		2029г.		2030г.		Стоимость строительства по показателям НДС
		индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	индекс	стоимость	
28.4.	теплотрасса отпления	1,038	1 497,51	1,038	1 554,41	1,038	1 613,48	1,038	1 674,79	1,038	1 738,4338	1,018	1 769,7256	1,018	1 801,5807	1,018					1,018	1 801,58
28.5.	теплотрасса отпления	1,038	227,07	1,038	235,70	1,038	244,65	1,038	253,95	1,038	263,59868	1,018	268,34345	1,018	273,17364	1,018					1,018	273,17
29	Итого																					260 878,68
30	НДС 20%																					52 175,74
31	Всего затрат																					313 054,42

Директор \_\_\_\_\_ Д.В. Томашов  
 Исполнитель \_\_\_\_\_ Е.Е. Крутцына



**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ  
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «ВЫКСАТЕПЛОЭНЕРГО»  
на 2020-2024 г.г.**

г.Выкса  
2019 год



## **ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

### **к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Выксатеплоэнерго» на 2020-2024г.г.**

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Выксатеплоэнерго» разработана на основании требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15 мая 2010 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности".

Программа разработана по результатам энергетического обследования, проведенного в и содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в Акционерном обществе «Выксатеплоэнерго».

За рассматриваемый период на предприятии выполнялись энергосберегающие мероприятия, обеспечивающие снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии и воды. На предприятии назначено 1 должностное лицо, ответственное за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

<b>1.Наименование программы</b>	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Выксатеплоэнерго» на 2020-2024 гг.
<b>2.Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностного лица, утвердившего программу</b>	Директор: Томашов Дмитрий Владимирович
<b>3.Должность, фамилия, имя, отчество, подпись должностных лиц, согласовавших программу</b>	<p>Главный инженер: Плаксин М.П.</p> <p>Зам.директора по экономике: Крутцына Е.Е.</p> <p>Главный энергетик: Погодин М.А.</p>
<b>4.Информация о предприятии</b>	
<b>4.1. Основные виды деятельности</b>	<p>Основной вид деятельности :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Производство и передача тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения.</li> </ul> <p>Вспомогательный вид деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Проектирование строительства инженерных сооружений, движения транспортных потоков.</li> </ul> <p>Наименование основной продукции по ОКП:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Тепловая энергия.</li> </ul>



#### 4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения.

Все занимаемые АО «Выксатеплоэнерго» здания и помещения находятся в собственности предприятия. АО «Выксатеплоэнерго» заключает договора на снабжение энергоносителями:

- на электроэнергию ПАО «ТНС Энерго НН», ООО «Выксаэнергосбыт»;
- на тепловую энергию с АО «ВМЗ»;
- на хозяйственно-питьевую воду с ООО «Водоканал», ООО «Выксунский водоканал»;
- на покупку природного газа с АО «Газпром межрегионгаз НН».

На территории управления АО "Выксатеплоэнерго" расположены:

- Административно-бытовой корпус, 3-х этажное здание. Ограждающие стеновые конструкции здания выполнены из кирпича. Оконные проёмы заполнены стеклопакетами из пластика еврообразца, деревянными оконными рамами с двойным остеклением. Заполнение наружных дверных проемов – стальные двери с установкой доводчиков двери. Заполнение внутренних дверных проемов – деревянные двери без доводчиков двери. Внутренние перегородки – кирпичные. Кровля здания – прямая, рулонная. Имеется подвал, чердак отсутствует.

Год ввода в эксплуатацию -1989г.

- Гаражные блоки, одноэтажное здание. Ограждающие стеновые конструкции здания выполнены кирпича. Оконные проёмы заполнены деревянными оконными рамами с двойным остеклением. Кровля здания – прямая, рулонная. Подвал и чердак отсутствует.

Год ввода в эксплуатацию -1989г.

#### Перечень зданий административно-производственного значения АО «Выксатеплоэнерго».

Таблица 1

№	Наименование котельной	Характеристика здания		Общая площадь по паспорту БТИ, (кв.м)	Объем по паспорту БТИ, (куб. м)
1.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-он Гоголя, зд. 10В	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	608,8 (S <sub>помещения</sub> )	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Мягкая кровля		
2.	Здание котельной горячего водоснабжения по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Юбилейный, зд. 75	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	461,0	3122,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		
3.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр.Зори, зд. 16/7	Фундамент	Кирпичный ленточный	631,5	4633,0
		Стены	Кирпичные, наружная отделка: металлосайдингом		
		Крыша	Рулонная		
4.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Нахимова, зд. 20	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	943,0	6001,0
		Стены	Кирпичные, железобетонные крупнопанельные		
		Крыша	Рулонная		
5.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул.	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	234,3	1235,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		



	Салтанова, зд. 36, корпус 6				
6.	Транспортная котельная установка (БМК по ул. Ленинградская, г. Выкса, здание 53А)	Фундамент	Железобетонный ленточный монолитный	13,8	41,0
		Стены	Металлические профилированные		
		Крыша	Металлическая профилированная		
7.	Помещение котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр. Зори, зд. 95	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	78,1 (S <sub>помещения</sub> )	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		
8.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Запрудная, зд. 1/8	Фундамент	Бетонный ленточный	140,1	1000,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		
9.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лазо, 79А	Фундамент	Сборный бет. блоки и монолит. ж/б под.; цоколь кирпичный оштукатуренный	65,2	375,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		
10.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 26	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	7,66×3,5×2,8м (габаритные размеры) S <sub>площадки</sub> под БМК = 27,8м <sup>2</sup>	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
11.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 6	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	10,66×6,0×3,1м (габаритные размеры) S <sub>площадки</sub> под БМК = 64,7м <sup>2</sup>	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
12.	Помещение котельной (о оборуд.) по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Пионера, зд. №7	Фундамент	Бутовый цоколь кирпичный	19,9 (S <sub>помещения</sub> )	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Железная		
13.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с.п. Дружба, зд. 29Б	Фундамент	Железобетонный монолитный	207,5	704,0
		Стены	Из эффективных панелей типа "сэндвич"		
		Крыша	Металлическая		
14.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, п. Шиморское, ул. Калинина, д. 48А	Фундамент	Железобетонный монолитный	56,9	177
		Стены	Металлические		
		Крыша	Металлическая		
15.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Ленина, 5Б	Фундамент	Бетонный	194,6	964,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Металлическая		
16.	Котельная по адресу: Нижегородская	Фундамент	Асфальтобетон	9,1	24,0
		Стены	Из эффективных панелей типа "сэндвич"		



	обл., Выксунский р-н, с. В.Верея, ул. Школьная, зд. 44А	Крыша	Металлическая		
17.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Московская, 2Г	Фундамент	Плита железобетонная монолитная	12,5	32,0
		Стены	Из эффективных панелей типа «сэндвич»		
		Крыша	металлическая		
18.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Островского, 18Б	Фундамент	Железобетонная плита	25,36×12,16×3,55м (габаритные размеры) Sплощадки под БМК = 306,2м <sup>2</sup>	
		Стены	Наружные ограждающие конструкции выполнены из сэндвич-панелей		
		Крыша	Из панелей типа "сэндвич"		
19.	Транспортабельная котельная установка по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Бл.Песочное, ул. Маяковского, 66 А	Фундамент	Железобетонная монолитная плита	6,39×2,5×2,7м (габаритные размеры) Sплощадки под БМК = 15,7м <sup>2</sup>	
		Стены	Утепленный модуль представляет собой сварную объемную раму, обшитую с 2-х сторон оцинкованными стальными листами, между которыми проложены минераловатные плиты UPSA ПЗО		
		Крыша	Металлическая утепленная		
20.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Спортивная, сооружение 15Б	Фундамент	Железобетонная плита	9,0×3,6×3,5м (габаритные размеры) Sплощадки под БМК = 34,2м <sup>2</sup>	
		Стены	Сэндвич-панель		
		Крыша	Сэндвич-панель		
21.	Котельная по адресу: Нижегородская обл. г. Выкса, с. Борковка, ул. Ленина, зд. 100Б	Фундамент	Железобетонный ленточный	25,3	113
		Стены	Смешанные, кирпичные и газосиликатные блоки		
		Крыша	Металлочерепица		
22.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, Деловой квартал, зд.№1/1 (Бизнес-Инкубатор)	Фундамент	Бетонный	16,9	56
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
23.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, п. Досчатое, ул. Чичерина, в р-не здания 33	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	3,0×11,0×3,5м (габаритные размеры) Sплощадки под БМК = 32,4м <sup>2</sup>	
		Стены	Ограждающие конструкции панельного типа. В качестве наполнителя применена минеральная вата П-75		
		Крыша	Скатная		
24.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, мкр. Западный зд.№68-б	Фундамент	Железобетонная плита	22,4	
		Стены	Утепленный модуль представляет собой сварную объемную раму, обшитую снаружи трёхслойными сэндвич-панелями с минераловатным наполнением		
		Крыша			
25.	Котельная по адресу:	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	89,6	475,0

	Нижегородская обл., г. Выкса, д. Покровка, ул. Молодежная, д. 34	Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		
26.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Новодмитриевка, м. Центральный, зд. 36	Фундамент	Железобетонный ленточный сборный	212,8	1285,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная, асбоцементная		
27.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, д. Новая Деревня, ул. Заречная, 69	Фундамент	Железобетонный	262,1	1672,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Шифер		
28.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Чупалейка, ул. Специалистов, 1А	Фундамент	Бутовый цоколь кирпичный	133,3	618,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Шиферная		
29.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 14.01.2019г. (нежилые помещения №2,3,4 (помещение под котельную), расположенные в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, рабочий поселок Виля, переулок Школьный, дом №4)	Фундамент	Бутовый	45,8 (Sпомещения)	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Шиферная		
30.	Помещение котельной (с оборуд.) по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Горячева, зд. 1-В д/сада ул. Горячева	Фундамент	Кирпичный ленточный	67,4 (Sпомещения)	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Железная		
31.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Верхняя Верея, ул. Школьная, зд. 42Б	Фундамент	Кирпичный	66,9	296
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Шиферная		
32.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Туртапка,	Фундамент	Бутобетонный ленточный	123,2	596
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		



	ул. Школьная, зд. 4А				
33.	Помещение котельной по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Досчатое, ул. Нагорная, зд.7	Фундамент	бетонный	33,8 (S <sub>помещения</sub> )	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Металлическая		
34.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Советская, зд.11/1	Фундамент	Бутовый ленточный	126,0	622,0
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Рулонная		
35.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 25.02.2019г. (помещения №38,39,40,41 (помещение под котельную), расположенные в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, ул. Слепнева, здание №19)	Фундамент	Бутовый ленточный	45,6 (S <sub>помещения</sub> )	
		Стены	Кирпичные		
		Крыша	Профилированный лист		
36.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 25.02.2019г. (помещение №1 (помещение под котельную), расположенное в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, село Нижняя Верея, ул. Советская, дом №1-б)	Фундамент	Бутовый цоколь	27,0 (S <sub>помещения</sub> )	
		Стены	кирпичные		
		Крыша	Шиферная		
37.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, с. Мотмос, строение 50-Б	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	6,0×6,0×3,16 м (габаритные размеры) S <sub>площадки под БМК</sub> = 40,5м <sup>2</sup>	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
38.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Мотмос, уч. 9А	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	18,16×9,16×3,48 м (габаритные размеры) S <sub>площадки под БМК</sub> = 80,6м <sup>2</sup>	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
39.		Фундамент	Монолитная железобетонная плита	24,66×10,66×3,505 м (габаритные размеры)	

	БМК мощностью 16 МВт м/н Гоголя, зд. 10Б	Стены	Сэндвич-панели	$S_{\text{площадки под БМК}} = 268,2\text{м}^2$	
		Крыша	Сэндвич-панели		
40.	БМК мощностью 20 МВт м/он Жуковского, зд. 10А	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	24,66×12,16×3,4 м (габаритные размеры) $S_{\text{площадки под БМК}} = 298,9\text{м}^2$	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
41.	Договор аренды №31/2016г. муниципального имущества от 15.08.2016г. (нежилое помещение, площадью 6,9 кв.м, находящееся в здании, расположенном по адресу: Нижегородская область, город Выкса, село Мотмос, улица 1 Мая, здание №2, помещение №7)	Фундамент	бутовый	6,9 ( $S_{\text{помещения}}$ )	
		Стены	кирпичные		
		Крыша	профлист		
42.	БМК мощностью 2,5 МВт п. Строитель	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	12,5×7,5×3,1 м (габаритные размеры) $S_{\text{площадки под БМК}} = 97,4\text{м}^2$	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		
43.	БМК мощностью 5 МВт п. Досчатое, м/он Приокский, зд. 15А	Фундамент	Монолитная железобетонная плита	12,66×7,66×3,43 м (габаритные размеры)	
		Стены	Сэндвич-панели		
		Крыша	Сэндвич-панели		

#### 4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники.

Таблица 2

№ п/п	Модель транспорта	Год выпуска	Базовая норма расхода топлива		Летняя норма л/км	Зимняя норма с 01.11 по 31.03 на 10%
			на 100 км.	на 1 м/ч.		
1.	ГАЗель 2705	2008	15,3	*	16,9	18,6
2.	ГАЗель 2705	2003	15,5	*	17,9	19,7
3.	ГАЗ 33023	2012	15,7	*	16,5	18,1
4.	ГАЗ 33023	2010	15,7	*	16,5	18,1
5.	УАЗ 31519	2004	15,9	*	18,3	20,1
6.	УАЗ 390945	2011	17	*	17,9	19,6
7.	УАЗ 220694	2006	15,3		16,1	17,6
8.	УАЗ 390944	2008	17,5	*	19,3	21,2
9.	ВАЗ 213100	2016	10,9	*	11,4	12,8
10.	ГАЗ 31105	2004	11,5	*	13,2	14,4
11.	ВАЗ 2104	2012	9,1	*	9,6	10,5
12.	Лада «Ларгус»	2013	9	*	10	11
13.	Лада "Веста"	2019	9,1	*	9,6	10,6
14.	ВАЗ 210740	2003	8,5	*	9,8	10,7
15.	ГАЗ 3307	2003	24,9	*	28,6	31,5



	сварочный аппарат			9,4	9,4	9,4
16.	ГАЗ 3307	2004	24,9		28,6	31,5
	сварочный аппарат			9,4	9,4	9,4
17.	ГАЗ 3307 НЖ	1992	24,9		28,6	31,5
				цикл/0,65		
18.	ГАЗ 3309		19,5		21,6	22,6
19.	КАМАЗ 55111	1988	36,5		42	46,2
20.	ЗИЛ 4502	1990	37		42,6	46,9
21.	экс-торVOLVO BL 61	2007		11	11	11
22.	экс-торVOLVO EW 140 C	2007		11	11	11
23.	Экс-тор МТЗ-82	2007		11	11	11

#### 4.4. Сведения о количестве точек приема электрической энергии.

Все вводы электрической энергии оборудованы счетчиками, расчет со снабжающими организациями происходит по ним, исходя из действующих тарифов. Потребляемая организацией электроэнергия используется:

- в технологических целях, в основном для питания котельных;
- для собственных нужд, на цели освещения, обеспечение работы оргтехники и т.п.

#### Количество точек приема электрической энергии АО «ВТЭ»

Таблица 3

№	Наименование точки приема	Наличие прибора учёта, кол-во шт.	Марка прибора	Оснащение автоматизированной информационно измерительной системой, "да", "нет"	Наличие нарушений требований нормативной технической документации при оснащении, "да", "нет"
1	Отопительная котельная м-он Гоголя,	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
2	Котельная БМК м-он Гоголя	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
3	Котельная ГВС м-он Юбилейный,	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
4	Котельная Больничного Городка,	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
5	Котельная по ул. Нахимова,	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
6	Котельная пос. Досчатое	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
7	Котельная по ул. Салтанова	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
8	Котельная по ул. Ленинградская	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
9	Котельная по ул. Красные Зори	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
10	Котельная по ул. Запрудная	1	Меркурий ART00 PQRSIN	нет	нет
11	Котельная по ул. Лазо,	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет

12	БМК 0,3 Лесозавод	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
13	БМК 2,5 Лесозавод	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
14	Котельная по пер. Пионера	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
15	Котельная пос. Шиморское №1	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
16	Котельная пос. Шиморское №3	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
17	Котельная с. В. Веря, д/с	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
18	Котельная р.п. Виля-2 (Проволочное)	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
19	Блочно-модульная котельная №20	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
20	Котельная п. Бл. Песочное, ул. Маяковского	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
21	Котельная р.п.Шиморское (школа)	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
22	Котельная с. Борковка ФАП	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
23	«Бизнес-Инкубатор»	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
24	БМК р.п. Досчатое	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
25	БМК д/с/ с. Борковка	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
26	Котельная д. Покровка	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
27	Котельная д. Новодмитриевка	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
28	Котельная д. Новая	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
29	Котельная с. Чупалейка	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
30	Котельная п. Виля (школа)	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
31	Котельная п. Виля, д/к	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
32	Котельная п. В. Веря (гибловка)	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
33	Котельная с. Туртапка	1	Меркурий ART03 PQRSIN	нет	нет
34	Котельная п. Досчатое д/с №8	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
35	Котельная КВД	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
36	Котельная школы №10	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет



37	Котельная д. Н. Верея	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
38	Котельная БМК п.Мотмос 0,3МВт	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
39	Котельная БМК м-н Мотмос 7,5 МВт	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
40	Котельная БМК м-н Жуковского	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
41	Котельная БМК п. Строитель	1	Меркурий ART02 PQRSIN	нет	нет
42	Котельная п.Мотмос 3-д Администрации				
		42			

Все имеющиеся приборы учета имеет класс точности 1,0 и выше.

В 2020 году будет произведена замена 4-х приборов учета и замена 12-ти комплектов трансформаторов тока.

1. Электроснабжение объектов АО «Выксатеплоэнерго» производится на основании договора № 0549000 энергоснабжения с приложениями от 01.05.2019 года, заключенным с энергосбытовой организацией ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» и договором №893 от 09.01.2020 года с энергосбытовой организацией ООО «Выксаэнерго».

2. Коммерческий учет потребления электроэнергии осуществляется многофункциональными счетчиками типа Меркурий ART02(03) PQRSIN.

Узлы учета соответствуют требованиям законодательства.

3. Расчет за потребленную электроэнергию осуществляется по одноставочному и двухставочному тарифам.

4. По надежности электроснабжения управления АО относится к 3 группе потребителей.

5. Качество электроэнергии соответствует ГОСТ 13109-97. Учет поступающей на собственные нужды электроэнергии осуществляется по 2-м точкам учета.

#### 4.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов.

Сведения о потреблении энергоресурсов и воды приведены в таблице за фактический период 2015-2019 гг.

Таблица 4

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. измерения	Предшествующие годы				Базовый период
			2015	2016	2017	2018	
1	Электроэнергия	тыс.кВт.час	6750,756	6727,303	7573,04	8127,22	8084,74
		тут	2325,635	2317,556	2608,912	2799,827	2785,193
2	Тепловая энергия	Гкал	151315	174350	109099	71538	57244
		тут	22485,409	25908,410	16212,111	10630,547	8506,458
3	Жидкое топливо(мазут)	т	15,98	3	0,9		
		тут	21,8926	4,11	1,233		
4	Уголь	т	95,5	66,2		185	
		тут	73,535	50,974		142,45	
5	Дрова	м.куб.	6953,6	8409	4926	5750,7	4041,3
		тут	1849,6576	2236,794	1310,316	1529,6862	1074,9858
6	Опилки	тн	2350	639			
		тт	258,5	70,29			
7	Щепа	м.куб.	12300	14646	21581	21676	21845
		тут	615	732,3	1079,05	1083,8	1092,25
8	Печное топливо	тн	2,214				
		тут	3,2103				



9	Моторное топливо всего, в т.ч.:	тут	108,914	108,914	118,267	101,509	106,967
9.1	бензин	л	53,1820	53,1820	54,1681	53,8811	51,4967
		тут	79,2411	79,2411	80,7105	80,2828	76,7301
9.2	дизельное топливо	л	20,4641	20,4641	25,9008	14,6386	20,8530
		тут	29,6729	29,6729	37,5561	21,2259	30,2368
10	Природный газ	тыс.м.куб.	29980,67	30337,44	34236,27	41023,08	36988,89
		тут	34777,577	35191,4304	39714,0732	47586,7728	42907,1124
11	Водоснабжение	тыс.м.куб.	879,44896	784,92	804,09224	795,36224	753,69
	<b>Всего</b>	тут	<b>62519,331</b>	<b>66620,778</b>	<b>61043,962</b>	<b>63874,592</b>	<b>56472,966</b>

Основными потребляемыми энергоресурсами являются тепловая энергия (~15 % от общего потребления ТЭР) и природный газ (~65 % от общего потребления ТЭР), электрическая энергия составляет около 5% от общего потребления ТЭР.

## 5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов предприятия. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов является одной из приоритетных задач развития АО «Выксатеплоэнерго».

Суммарное потребление топлива, электрической и тепловой энергии в топливном эквиваленте составило в 2015 году 62 519 тут, в 2019 году – 56 473 тут. Снижение объемов энергетических ресурсов в топливном эквиваленте составило около 10%, что связано с выполнением мероприятий инвестиционной программы по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения г.о.г.Выкса. Предприятием построены 5 собственных источников тепловой энергии общей мощностью 35,3 МВт и реконструированы 2 источника с увеличением мощности на 23,7 МВт взамен покупной тепловой энергии от сторонних потребителей. Новые мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности также планируются предприятием к последующей реализации и ежегодно включаются в инвестиционную программу.

Общий объем потребления холодной воды в 2015 году составил 879 тыс.куб.м., в 2019 году – 754 тыс.куб.м., снижение объема составило более 14%. На указанное снижение повлияли мероприятия по энергосбережению направленные на устранение сверхнормативных утечек, ремонт изношенных и аварийных сетей.

Структура энергопотребления предприятия представлена в таблице за фактический период 2015-2019 гг.

Таблица 5

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. измерения	Предшествующие годы				Базовый период
			2015	2016	2017	2018	
1	Электроэнергия	тыс.кВт.час	6750,75	6727,30	7573,04	8127,22	8084,74
2	Тепловая энергия	Гкал	151315	174350	109099	71538	57244
3	Жидкое топливо(мазут)	т	15,98	3	0,9		
4	Уголь	т	95,5	66,2		185	
5	Дрова	м.куб.	6953,6	8409	4926	5750,7	4041,3
6	Опилки	тн	2350	639			



7	Щепа	м.куб.	12300	14646	21581	21676	21845
8	Печное топливо	тн	2,21				
9	Моторное топливо всего, в т.ч.:	тут	73,64	73,64	80,06	68,520	72,350
9.1	бензин	л	53,18	53,18	54,16	53,8811	51,4967
9.2	дизельное топливо	л	20,46	20,46	25,90	14,6386	20,8530
10	Природный газ	тыс.м.куб.	29980,67	30337,44	34236,27	41023,08	36988,89
11	Водоснабжение	тыс.м.куб.	879,44	784,92	804,09	795,36	753,69

При сравнении потребления энергоресурсов видно, что за период с 2015 по 2019 г.г. происходил рост потребления электроэнергии и газа, что связано со строительством собственных источников тепловой энергии взамен покупной тепловой энергии от сторонних организаций, что подтверждается также значительным снижением покупной тепловой энергии.

### 5.1. Электрическая энергия.

Потребляемая организацией электроэнергия используется:

- в технологических целях, в основном для котельных;
- для собственных нужд, на цели освещения, обеспечение работы оргтехники и т.п.

Все вводы электрической энергии оборудованы приборами учета с классом точности 1,0 и выше. Расчет со снабжающими организациями происходит по ним, исходя из действующих тарифов. В соответствии с рекомендациями по результатам энергетического обследования заменены приборы учета с классом точности 2,0.

Потребители тепловой энергии АО «Выксатеплоэнерго» получают ее по территориальному признаку от котельных через распределительные сети. Как правило, трубопроводной связи между котельными не существует, хотя в отдельных случаях имеется перекрестное теплоснабжение потребителей, кроме того, имеется ряд участков, которые могут быть запитаны от разных котельных.

### Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (тыс. кВт.\*ч).

Таблица 6

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2019 год
		2015	2016	2017	2018	
1.	Приход					
1.1.	Сторонний источник	6750,756	6727,303	7573,040	8172,220	8084,74
1.2.	Собственный источник					
	Итого суммарный приход	6750,756	6727,303	7573,040	8172,220	8084,74
2	Расход					
2.1.	Технологический расход	6636,918	6636,918	7484,86	8064,23	8001,645
2.2	Расход на собственные нужды	113,838	90,385	88,180	107,99	83,095
	Итого суммарный расход	6750,756	6727,303	7573,04	8172,22	8084,74

Суммарный потенциал энергоснабжения электрической энергии оценивается в 8085 тыс. кВт\*ч в год, или 2785 тут.



На технологические цели приходится 99 % потребления электрической энергии от общего объема потребления на предприятии. Основная часть потребления электрической энергии приходится на работу котельного оборудования .

### Перечень котлов установленных в котельных МУП «Выксатеплоэнерго»

Таблица 7

№ п/п	Название котельной	Адрес (улица, дом)	Тип котла	номер котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность (Гкал\час).	Вид топлива
1.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-он Гоголя, зд. 10В	Нижегородская обл., г. Выкса, м-он Гоголя, зд. 10В	ДКВР-6,5/13	1	1969	4,369	природный газ
			ДКВР-6,5/13	2	1969	4,369	природный газ
			ДКВР-6,5/13	3	1972	4,369	природный газ
2.	Здание котельной горячего водоснабжения по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Юбилейный, зд. 75	Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Юбилейный, зд. 75	Logano S 825 L-5200	1	2015	4,472	природный газ
			Duotherm-2500	2	2017	2,15	природный газ
			Duotherm-5000	3	2017	4,3	природный газ
3.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр.Зори, зд. 16/7	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр.Зори, зд. 16/7	Vitomax 200	1	2008	5,676	природный газ
			Vitomax 200	2	2008	5,676	природный газ
			Vitomax 200	3	2008	5,676	природный газ
4.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Нахимова, зд. 20	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Нахимова, зд. 20	КСВ-2,5	1	2009	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	2	2010	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	3	2009	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	4	2009	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	5	2010	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	6	2009	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	7	2009	2,15	природный газ
			КСВ-2,5	8	2010	2,15	природный газ
5.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г.	Нижегородская обл., г. Выкса, ул.	Термотехник ТТ-100	1	2012	4,30	природный газ
			Термотехник ТТ-100	2	2012	4,30	природный газ



	Выкса, ул. Островского, 18Б	Островского, 18Б	Термотехник ТТ-100	3	2012	4,30	природный газ
			Термотехник ТТ-100	4	2012	4,30	природный газ
6.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Салтанова, зд. 36, корпус 6	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Салтанова, зд. 36, корпус 6	КВА-1,0Г-ЭЭ	1	2004	0,86	природный газ
			КВА-1,0Г-ЭЭ	2	2004	0,86	природный газ
			КВА-1,0Г-ЭЭ	3	2004	0,86	природный газ
7.	Транспортируемая котельная установка (БМК по ул. Ленинградская, г. Выкса, здание 53А)	г. Выкса, ул. Ленинградская, здание 53А	Pegasus F3 N 136 2S	1	2014	0,117	природный газ
			Pegasus F3 N 136 2S	2	2007	0,117	природный газ
8.	Помещение котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр. Зори, зд. 95	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр. Зори, зд. 95	Pegasus F3 N221 2S	1	2007	0,19	природный газ
			Pegasus F3 N221 2S	2	2007	0,19	природный газ
9.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Запрудная, зд. 1/8	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Запрудная, зд. 1/8	Logano S 825 L	1	2013	2,623	природный газ
			Logano S 825 L	2	2013	2,623	природный газ
10.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лазо, 79А	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лазо, 79А	«СТГ Классик-0,4»	1	2005	0,344	природный газ
			«СТГ Классик-0.4»	2	2005	0,344	природный газ
11.	Блочная модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с.п. Дружба, зд. 29Б	Нижегородская обл., Выксунский р-н, с.п. Дружба, зд. 29Б	UNIMAT UT-L34	1	2018	4,472	природный газ
			Buderus S825L-5200	2	2010	4,472	природный газ
			Buderus S825L-5200	3	2010	4,472	природный газ
12.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, п. Шиморское,	Нижегородская обл., г. Выкса, п. Шиморское,	ELLPREX 1320	1	2007	1,135	природный газ
			ELLPREX 1320	2	2007	1,135	природный газ

	Шиморское, ул. Калинина, д. 48А	ул. Калинина, д. 48А					
13.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Ленина, 5Б	Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Ленина, 5Б	КСВ-2,5	1	2005	2,15	природный газ
			КСВ-1,0	2	2005	0,86	природный газ
			КСВ-1,0	3	2005	0,86	природный газ
14.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. В.Верея, ул. Школьная, зд. 44А	Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. В.Верея, ул. Школьная, зд. 44А	КОВ-100СТ	1	2010	0,086	природный газ
			КОВ-100СТ	2	2010	0,086	природный газ
15.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Московская, 2Г	Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Московская, 2Г	КОВ-100СТ	1	2010	0,086	природный газ
			КОВ-100СТ	2	2010	0,086	природный газ
			КОВ-100СТ	3	2010	0,086	природный газ
16.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, д. Покровка, ул. Молодежная, д. 34	Нижегородская обл., г. Выкса, д. Покровка, ул. Молодежная, д. 34	КВНПу-0,6	1	2010	0,329	дрова
			КВ-ТС-1	2	1993	0,084	
17.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Новодмитриевка, м. Центральный, зд. 36	Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Новодмитриевка, м. Центральный, зд. 36	КВм-2,5	1	2012	2,15	щепа, дрова
			КВм-2,5	2	2012	2,15	
18.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, д. Новая Деревня, ул. Заречная, 69	Нижегородская обл., Выксунский р-н, д. Новая Деревня, ул. Заречная, 69	КВм-2,0	1	2012	1,72	щепа, дрова
			КВм-2,0	2	2012	1,72	



19.	Транспор-табельная котельная установка по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Бл.Песочное, ул. Маяковского, 66 А	Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Бл.Песочное, ул. Маяковского, 66 А	КОВ-100 СТ	1	2011	0,084	природный газ
			КОВ-100 СТ	2	2011	0,084	природный газ
			КОВ-100 СТ	3	2011	0,084	природный газ
			КОВ-100 СТ	4	2011	0,084	природный газ
20.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Чупалейка, ул. Специалистов, 1А	Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Чупалейка, ул. Специалистов, 1А	КВ-ТС	1	2004	0,172	дрова
			Универсал	2	2004	0,172	дрова
21.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 14.01.2019г. (нежилые помещения №2,3,4 (помещение под котельную), расположенные в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, рабочий поселок Виля, переулок Школьный, дом №4)	Нижегородская область, г. Выкса, рабочий поселок Виля, переулок Школьный, дом №4	КВ-140-КБ	1	2005	0,261	дрова
			КВ-140-КБ	2	2005	0,261	дрова
22.	Помещение котельной (с оборуд.) по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Горячева, зд. 1-В д/сада ул. Горячева	Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Горячева, зд. 1-В д/сада ул. Горячева	КВ-100-КБ	1	2005	0,172	дрова
			КВТС-1	2	2004	0,172	дрова
23.	Котельная по адресу: Нижегородская	Нижегородская обл., Выксунский	КВ-100КБ	1	2005	0,129	дрова

	я обл., Выксунский р-н, с. Верхняя Веря, ул. Школьная, зд. 42Б	р-н, с. Верхняя Веря, ул. Школьная, зд. 42Б	КВ-100КБ	2	2005	0,129	дрова
24.	БМК по адресу: Нижегородска я обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Спортивная, сооружение 15Б	Нижегородск ая обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Спортивная, сооружение 15Б	REX 15	1	2012	0,129	природный газ
			REX 15	2	2012	0,129	природный газ
			REX 15	3	2012	0,129	природный газ
25.	Котельная по адресу: Нижегородска я обл., Выксунский р-н, с. Туртапка, ул. Школьная, зд. 4А	Нижегородск ая обл., Выксунский р-н, с. Туртапка, ул. Школьная, зд. 4А	Универсал-6	1	1983	0,143	дрова
			КВТС-1	2	2002	0,143	дрова
			КВТС-1	3	2002	0,143	дрова
26.	Помещение котельной по адресу: Нижегородска я обл., Выксунский р-н, р.п. Досчатое, ул. Нагорная, зд.7	Нижегородск ая обл., Выксунский р-н, р.п. Досчатое, ул. Нагорная, зд.7	КВ-70 КБ	1	2005	0,098	дрова
			КВ-70 КБ	2	2005	0,098	дрова
27.	Котельная по адресу: Нижегородска я обл., г. Выкса, ул. Советская, зд.11/1	Нижегородск ая обл., г. Выкса, ул. Советская, зд.11/1	КВ-100-КБ	1	2006	0,086	дрова
			КВ-100-КБ	2	2006	0,086	дрова
28.	Помещение котельной (о оборуд.) по адресу: Нижегородска я обл., г. Выкса, ул. Пионера, зд.№7	Нижегородск ая обл., г. Выкса, ул. Пионера, зд.№7	КЧМ-7	1	2004	0,083	природный газ
			КЧМ-7	2	2016	0,083	природный газ
29.	Договор аренды №1/2019 муниципально го имущества от	Нижегородск ая область, г. Выкса, ул. Слепнева, здание №19	КВТС-1	1	2004	0,172	дрова
			АЕ-120 TANSAN	2	2009	0,172	дрова



	25.02.2019г. (помещения №38,39,40,41 (помещение под котельную), расположенные в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, ул. Слепнева, здание №19)						
30.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 25.02.2019г. (помещение №1 (помещение под котельную), расположенное в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, село Нижняя Верея, ул. Совестькая, дом №1-б)	Нижегородская область, г. Выкса, село Нижняя Верея, ул. Совестькая, дом №1-б	Универсал-6	1	2004	0,093	дрова
			Универсал-6	2	2004	0,093	дрова
31.	Котельная по адресу: Нижегородская обл. г. Выкса, с. Борковка, ул. Ленина, зд. 100Б	Нижегородская обл. г. Выкса, с. Борковка, ул. Ленина, зд. 100Б	Pegasus 2S77	1	2012	0,073	природный газ
			Pegasus 2S77	2	2012	0,073	природный газ
			Pegasus D45	3	2012	0,028	природный газ
32.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, п. Досчатое, ул. Чичерина, в р-не здания 33	Нижегородская обл., г. Выкса, п. Досчатое, ул. Чичерина, в р-не здания 33	REX 75	1	2013	0,645	природный газ
			REX 75	2	2013	0,645	природный газ
33.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, Деловой квартал, зд.№1/1	Нижегородская обл., г. Выкса, Деловой квартал, зд.№1/1	RS-A300	1	2012	0,258	природный газ
			RS-A300	2	2012	0,258	природный газ

	квартал, зд.№1/1 (Бизнес- Инкубатор)						
34.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 6	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 6	REX-130	1	2013	1,118	природный газ
			REX-120	2	2013	1,032	природный газ
35.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 26	Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 26	REX-15	1	2013	0,129	природный газ
			REX-15	2	2013	0,129	природный газ
36.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, мкр. Западный зд.№68-б	Нижегородская обл., г. Выкса, мкр. Западный зд.№68-б	КОВ-100 СТ	1	2014	0,086	природный газ
			КОВ-100 СТ	2	2014	0,086	природный газ
			КОВ-100 СТ	3	2014	0,086	природный газ
			КОВ-100 СТ	4	2014	0,086	природный газ
			КОВ-100 СТ	5	2014	0,086	природный газ
			КОВ-100 СТ	6	2014	0,086	природный газ
			КОВ-100 СТ	7	2014	0,086	природный газ
37.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, с. Мотмос, строение 50-Б	Нижегородская обл., г. Выкса, с. Мотмос, строение 50-Б	Duotherm-150	1	2017	0,129	природный газ
			Duotherm-150	2	2017	0,129	природный газ
38.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Мотмос, уч. 9А	Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Мотмос, уч. 9А	Duotherm-2500	1	2017	2,15	природный газ
			Duotherm-2500	2	2017	2,15	природный газ
			Duotherm-2500	3	2017	2,15	природный газ
39.	БМК мощностью 16 МВт м/н Гоголя, зд. 10Б	м/н Гоголя, зд. 10Б	Duotherm-4000	1	2017	3,44	природный газ
			Duotherm-4000	2	2017	3,44	природный газ
			Duotherm-4000	3	2017	3,44	природный газ



			Duotherm-4000	4	2017	3,44	природный газ
40.	БМК мощностью 20 МВт м/он Жуковского, зд. 10А	м/он Жуковского, зд. 10А	Duotherm-5000	1	2017	4,3	природный газ
			Duotherm-5000	2	2017	4,3	природный газ
			Duotherm-5000	3	2017	4,3	природный газ
			Duotherm-5000	4	2017	4,3	природный газ
41.	Договор аренды №31/2016г. муниципально го имущества от 15.08.2016г. (нежилое помещение, площадью 6,9 кв.м, находящееся в здании, расположенно м по адресу: Нижегородска я область, город Выкса, село Мотмос, улица 1 Мая, здание №2 , помещение №7)	Нижегородск ая область, город Выкса, село Мотмос, улица 1 Мая, здание №2 , помещение №7	Navien Deluxe Coaxial 20K	1	2017	0,017	природный газ
42.	БМК мощностью 2,5 МВт п. Строитель	п. Строитель	NOBEL Econ 250	1	2018	0,215	природный газ
			NOBEL Econ 750	2	2018	0,645	природный газ
			NOBEL Econ 750	3	2018	0,645	природный газ
			NOBEL Econ 750	4	2018	0,645	природный газ
43.	БМК мощностью 5 МВт п. Досчатое, м/он Приокский, зд. 15А	п. Досчатое, м/он Приокский, зд. 15А	NOBEL Econ 500	1	2019	0,43	природный газ
			NOBEL Econ 1500	2	2019	1,29	природный газ
			NOBEL Econ 1500	3	2019	1,29	природный газ
			NOBEL Econ 1500	4	2019	1,29	природный газ

**На освещение** приходится 1 % потребления электрической энергии от общего объема потребления на предприятии.

Для освещения помещений организации используется лампы накаливания и энергосберегающие лампы.

Внутренняя система освещения не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения.



Для наружного освещения используется светодиодная техника. Система наружного освещения не оснащена автоматической системой управления, датчиками движения.

Потенциал энергосбережения в продолжении замены ламп накаливания энергосберегающими (светодиодными).

## 5.2. Тепловая энергия.

### Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

Таблица 10

№ п/п	Статьи расходов	Предшествующие годы				Базовый период 2019
		2015	2016	2017	2018	
1	<b>Приход</b>					
1.1.	Собственные котельные(выработка)	217991	193699	220183	264650	245990
1.2.	Сторонние источники (покупка)	151315	174350	109099	71538	57244
1.3.	<b>Итого суммарный приход</b>	<b>369306</b>	<b>368049</b>	<b>329282</b>	<b>336188</b>	<b>303234</b>
2.	<b>Расход</b>					
2.1.	Технологические расходы всего					
2.2.	Сторонние потребители (отопление)	298091	268250	251477	255314	230541
2.3.	Сторонние потребители (ГВС)	42023	38108	35962	40388	38104
2.4.	Собственные нужды (отопление)	5517,93	4654,2	5471,88	6667,74	6178,98
2.5.	Собственные нужды (ГВС)	1022	1157	1134	1272	1200,72
	<b>Собственные нужды всего:</b>	<b>6540</b>	<b>5811</b>	<b>6605</b>	<b>7940</b>	<b>7380</b>
2.6.	Суммарные сетевые потери	22652	55880	35238	32547	27209
	<b>Итого производственный расход</b>	<b>369306</b>	<b>368049</b>	<b>329282</b>	<b>336188</b>	<b>303234</b>

Таблица 10.1

№ п/п	Статьи расходов	Предшествующие годы				Базовый период 2019
		2015	2016	2017	2018	
1	<b>Приход</b>					
1.1.	<b>Собственные котельные (выработка)</b>	<b>217991</b>	<b>193699</b>	<b>220183</b>	<b>264650</b>	<b>245990</b>
	в т.числе отопление	183931	155140	182396	222258	205966
	в т.числе ГВС	34060	38559	37787	42392	40024
1.2.	<b>Сторонние источники (покупка АО "ВМЗ")</b>	<b>151315</b>	<b>174350</b>	<b>109099</b>	<b>71538</b>	<b>57244</b>
	в том числе отопление	139509	161660	104679	68044	54862
	в том числе ГВС	11806	12690	4420	3494	2382
1.3.	<b>Итого суммарный приход</b>	<b>369306</b>	<b>368049</b>	<b>329282</b>	<b>336188</b>	<b>303234</b>
2.	<b>Расход по котельным АО "Выксатеплоэнерго"</b>					
2.1.	Сторонние потребители (отопление )	167210	141036	165815	202052	187242
2.2.	Сторонние потребители (ГВС )	30963	35054	34351	38538	36385
2.3.	Собственные нужды (отопление)	5517,93	4654,2	5471,88	6667,74	6178,98
2.4.	Собственные нужды (ГВС)	1022	1157	1134	1272	1201
2.5.	Собственные нужды всего:	6540	5811	6605	7940	7380
2.6.	Сетевые потери т/энергии:	13278	11798	13412	16121	14983
3.	<b>Расход покупной т/энергии АО "ВМЗ"</b>					
3.1.	Сторонние потребители (отопление )	130880	127214	85663	53261	43299
3.2.	Сторонние потребители (ГВС)	11060	3055	1610	1850	1719
3.3.	Сетевые потери покупной т/энергии	9375	44081	21826	16427	12226
4	<b>Суммарные сетевые потери</b>	<b>22653</b>	<b>55879</b>	<b>35238</b>	<b>32548</b>	<b>27209</b>
5	<b>Итого производственный расход</b>	<b>369306</b>	<b>368049</b>	<b>329282</b>	<b>336188</b>	<b>303234</b>



Снижение объемов покупной тепловой энергии с 2015 года до 2019 года составило порядка 62%, что связано с выполнением мероприятий инвестиционной программы по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения г.о.г.Выкса. Предприятием построены 5 собственных источников тепловой энергии общей мощностью 35,3 МВт и реконструированы 2 источника с увеличением мощности на 23,7 МВт взамен покупной тепловой энергии от сторонних потребителей. Новые мероприятия по энергосбережению и энергоэффективности также планируются предприятием к последующей реализации и ежегодно включаются в инвестиционную программу.

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, МВт	Подключенная нагрузка, МВт
1.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-он Гоголя, зд. 10В	15,24	13,444
2.	Здание котельной горячего водоснабжения по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Юбилейный, зд. 75	12,7	12,287
3.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр.Зори, зд. 16/7	19,8	18,485
4.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Нахимова, зд. 20	20,0	20,144
5.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Островского, 18Б	20,0	16,961
6.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Салтанова, зд. 36, корпус 6	3,0	2,378
7.	Транспортабельная котельная установка (БМК по ул. Ленинградская, г. Выкса, здание 53А)	0,272	0,137
8.	Помещение котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Кр. Зори, зд. 95	0,442	0,44
9.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Запрудная, зд. 1/8	6,1	3,654
10.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лазо, 79А	0,8	0,663
11.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с.п. Дружба, зд. 29Б	15,6	14,934
12.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, п. Шиморское, ул. Калинина, д. 48А	2,64	1,846
13.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Ленина, 5Б	4,5	3,29
14.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. В.Верея, ул. Школьная, зд. 44А	0,2	0,133
15.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Московская, 2Г	0,3	0,227
16.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, д. Покровка, ул. Молодежная, д. 34	0,48	0,323
17.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Новодмитриевка, м. Центральный, зд. 36	5,0	2,357
18.	Здание котельной по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, д. Новая Деревня, ул. Заречная, 69	4,0	0,767



19.	Транспортабельная котельная установка по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Бл.Песочное, ул. Маяковского, 66 А	0,392	0,338
20.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Чупалейка, ул. Специалистов, 1А	0,4	0,163
21.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 14.01.2019г. (нежилые помещения №2,3,4 (помещение под котельную), расположенные в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, рабочий поселок Виля, переулок Школьный, дом №4)	0,608	0,216
22.	Помещение котельной (с оборуд.) по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Виля, ул. Горячева, зд. 1-В д/сада ул. Горячева	0,4	0,096
23.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Верхняя Верея, ул. Школьная, зд. 42Б	0,3	0,063
24.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, р.п. Шиморское, ул. Спортивная, сооружение 15Б	0,45	0,342
25.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, с. Туртапка, ул. Школьная, зд. 4А	0,498	0,183
26.	Помещение котельной по адресу: Нижегородская обл., Выксунский р-н, р.п. Досчатое, ул. Нагорная, зд.7	0,228	0,11
27.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Советская, зд.11/1	0,2	0,097
28.	Помещение котельной (о оборуд.) по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Пионера, зд.№7	0,192	0,074
29.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 25.02.2019г. (помещения №38,39,40,41 (помещение под котельную), расположенные в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, ул. Слепнева, здание №19)	0,4	0,149
30.	Договор аренды №1/2019 муниципального имущества от 25.02.2019г. (помещение №1 (помещение под котельную), расположенное в здании, находящемся по адресу: Нижегородская область, г. Выкса, село Нижняя Верея, ул. Совесткая, дом №1-б)	0,216	0,11
31.	Котельная по адресу: Нижегородская обл. г. Выкса, с. Борковка, ул. Ленина, зд. 100Б	0,202	0,151
32.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, п. Досчатое, ул. Чичерина, в р-не здания 33	1,5	0,262
33.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, Деловой квартал, зд.№1/1 (Бизнес-Инкубатор)	0,6	0,529
34.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 6	2,5	1,785
35.	БМК по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Лесозаводская, 26	0,3	0,245
36.	Котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, мкр. Западный зд.№68-б	0,6	0,5
37.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, с. Мотмос, строение 50-Б	0,3	0,242



38.	Блочно-модульная котельная по адресу: Нижегородская обл., г. Выкса, м-н Мотмос, уч. 9А	7,5	6,252
39.	БМК мощностью 16 МВт м/н Гоголя, зд. 10Б	16,0	13,5
40.	БМК мощностью 20 МВт м/он Жуковского, зд. 10А	20,0	16,976
41.	Договор аренды №31/2016г. муниципального имущества от 15.08.2016г. (нежилое помещение, площадью 6,9 кв.м, находящееся в здании, расположенном по адресу: Нижегородская область, город Выкса, село Мотмос, улица 1 Мая, здание №2, помещение №7)	0,02	0,018
42.	БМК мощностью 2,5 МВт п. Строитель	2,5	2,424
43.	БМК мощностью 5 МВт п. Досчатое, м/он Приокский, зд. 15А	5,0	4,632

### 5.3. Холодная вода.

На предприятии на площадке БОС «Досчатое» используется автономный источник холодной воды для технологических целей (около 26 тыс. куб. м. в базовом 2013 году), в частности:

- для охлаждения подшипников воздуходувки ТВ80-1,6М-0,1;
- для приготовления коагулянта для обезвоживания сырого осадка на декантере;
- для промывки декантера и шнека.

Проведенные на предприятии мероприятия (установка счетчиков, перевод части оборудования на автоматический режим работы) уже дали значительную экономию воды. В дальнейшем требуется:

- постепенный перевод всего насосного оборудования на частотные преобразователи;
- установить счётчики на внутреннее потребление воды;
- провести текущий ремонт обветшавших сетей и ревизию (а где не обходимо и замену) запорной арматуры.

Общий объем потребления холодной воды в 2015 году составил 879 тыс.куб.м., в 2019 году – 754 тыс.куб.м., снижение объема составило более 14%.

### 6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

При сравнении потребления энергоресурсов видно, что за период с 2015 по 2019 г.г. происходил рост потребления электроэнергии и газа, что связано со строительством собственных источников тепловой энергии взамен покупной тепловой энергии от сторонних организаций, что подтверждается также значительным снижением покупной тепловой энергии.

В то же время суммарное потребление топлива, электрической и тепловой энергии в топливном эквиваленте значительно снизилось с 2015 года (62 519 туг) до 2019 года (56 473 туг). Снижение объемов энергетических ресурсов в топливном эквиваленте составило около 10%, что связано с выполнением мероприятий инвестиционной программы по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения г.о.г.Выкса. Предприятием построены 5 собственных источников тепловой энергии общей мощностью 35,3 МВт и реконструированы 2 источника с увеличением мощности на 23,7 МВт взамен покупной тепловой энергии от сторонних потребителей.



**Сведения о потреблении энергоресурсов и воды за 2015-2019 гг.**

Таблица 11

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. измерения	Предшествующие годы				Базовый период
			2015	2016	2017	2018	2019
1	Электроэнергия	тыс.кВт.час	6750,756	6727,303	7573,04	8127,22	8084,74
		тут	2325,635	2317,556	2608,912	2799,827	2785,193
2	Тепловая энергия	Гкал	151315	174350	109099	71538	57244
		тут	22485,409	25908,410	16212,111	10630,547	8506,458
3	Жидкое топливо(мазут)	т	15,98	3	0,9		
		тут	21,8926	4,11	1,233		
4	Уголь	т	95,5	66,2		185	
		тут	73,535	50,974		142,45	
5	Дрова	м.куб.	6953,6	8409	4926	5750,7	4041,3
		тут	1849,6576	2236,794	1310,316	1529,6862	1074,9858
6	Опилки	тн	2350	639			
		тт	258,5	70,29			
7	Щепа	м.куб.	12300	14646	21581	21676	21845
		тут	615	732,3	1079,05	1083,8	1092,25
8	Печное топливо	тн	2,214				
		тут	3,2103				
9	Моторное топливо всего,в т.ч.:	тут	108,914	108,914	118,267	101,509	106,967
9.1	бензин	л	53,1820	53,1820	54,1681	53,8811	51,4967
		тут	79,2411	79,2411	80,7105	80,2828	76,7301
9.2	дизельное топливо	л	20,4641	20,4641	25,9008	14,6386	20,8530
		тут	29,6729	29,6729	37,5561	21,2259	30,2368
10	Природный газ	тыс.м.куб.	29980,67	30337,44	34236,27	41023,08	36988,89
		тут	34777,577	35191,4304	39714,0732	47586,7728	42907,1124
11	Водоснабжение	тыс.м.куб.	879,44896	784,92	804,09224	795,36224	753,69
	<b>Всего</b>	тут	<b>62519,331</b>	<b>66620,778</b>	<b>61043,962</b>	<b>63874,592</b>	<b>56472,966</b>

**6.1. Электрическая энергия.**

Произведена замена 3-х счетчиков электрической энергии, в частности:

- на КНС «Лесозавод» с классом точности 2,0 СА4У-N672 на Меркурий ART02 PQRSIN с классом точности 1,0;
- на КНС «1 мая» ПСЧ-4ТА на Меркурий ART03 PQRSIN с классом точности 0,5;
- на артскважине «Досчатое» с классом точности 2,0 СА4У-N672 на Меркурий ART02 PQRSIN с классом точности 1,0.

Осуществлен монтаж и наладка преобразователя частоты (ПЧ) для насоса ЭЦВ 10-120-100 мощностью 45 кВт на артскважине №1 п. Дружба, что позволило снизить удельный расход электроэнергии с 1,38 до 0,68 кВт\*ч/куб.м.

С 2012 года установлено 40 приборов учета холодной воды, в том числе 13 приборов на артскважины (собственное производство) и 66 общедомовых приборов учета на многоквартирные дома в рамках 261-ФЗ «Об энергосбережении...».

**6.2. Тепловая энергия.**

С 2016 года предприятием выполнены мероприятия по строительству 5 собственных источников тепловой энергии общей мощностью 35,3 МВт и реконструкции 2 источников с увеличением мощности на 23,7 МВт взамен покупной тепловой энергии от сторонних потребителей в рамках инвестиционной программы по строительству и техническому



первооружению системы теплоснабжения г.о.г.Выкса. Снижение объемов покупной тепловой энергии с 2015 года до 2019 года составило порядка 62%.

#### **7. Экономические показатели программы.**

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности включают в себя как малозатратные мероприятия, так и долгосрочные крупнозатратные, к которым относятся затраты на строительство собственных источников тепловой энергии, реконструкции изношенных тепловых сетей большой протяженностью и пр.. Сведения по мероприятиям представлены в таблице 13.

№ п/п	Наименование мероприятий	Ответственное лицо	Сроки реализации	Плановые объемы финансирования по годам, т.руб					Экономия от внедрения мероприятий, т.руб/год	
				2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.		Итого
<b>1. Организационные мероприятия.</b>										
1.1	Оптимизация затрат на закупку щепы и дров	Нач.котельных							342	
1.2	Оптимизация режимов работы энергоисточников (снижение потребления электроэнергии)	Гл.Энергетик МУП "ВГЭ"						5% от 2018 г.	1300	
	Итого:							12,5	1642	
<b>2. Технические мероприятия.</b>										
<b>2.1 Электроэнергия</b>										
2.1.1	Внедрить автоматическую систему управления освещением: здания АБК и котельных	Гл. Энергетик	2020г.	50.5	36.3				86.8	46,61
2.1.2	Модернизация системы освещения с заменой ламп накаливания на энергосберегающие (светодиодные).	Гл. энергетик						105		50,8
2.1.3	Внедрение частотного регулирования на двигателях переменной нагрузки.	Гл. энергетик	2020г.	300	300	400			1000	192,5
	Итого:							1105		289,91
<b>2.3 Тепловая энергия (передача)</b>										



2.3.1	Замена участков теплоотрассы на полиэтилен в полиуретановой изоляции при пересечениях с высоковольтными линиями электропередач	Нач. УРТС			800				800	123,4
2.3.2	Замена разрушенной изоляции на участках надземной прокладки.	Нач. УРТС	1600	1600	1600	2492			8892	718,6
2.3.3	Провести опробование сверхтонкого жидкого теплосберегающего покрытия	Нач. УРТС							100	
	Итого								9792	842
<b>3. План увелечения доходов от нерегулирующих услуг</b>										
3.1	Обслуживание узлов учета сторонних организаций	Нач.отдела учета ТЭ	2019							300
3.2	Аренда за установку сотовой связи на дымовых трубах	Нач. котельных	2019							250
3.3	Обслуживание газового оборудования и оборудования КИПиА сторонних организаций	Гл.Энергетик	2019г.							400
3.4	Техническое обслуживание и подготовка к зиме сетей отопления и ГВС МБДОУ МБОУ СОШ	Нач. УРТС		750	750	750	750			650
	Итого:		4038	15853	5952	2750	3242		34490	1600
	ВСЕГО:								184980	20259.91

Примечание: Не приведены в расчетах установки приборов учета на многоквартирные дома, поскольку данные затраты не относятся к прямым энергосберегающим мероприятиям предприятия.

## 9. Изменение потребления энергетических ресурсов на период действия программы.

Сведения о потреблении энергоресурсов и воды приведены в таблице на плановый период 2020-2024 гг.

Таблица 14

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. измерения	Предшествующие годы				Базовый период 2019
			2015	2016	2017	2018	
1	Электроэнергия	тыс.кВт. час	6 750,76	6 727,30	7 573,04	8 127,22	8 084,74
		тут	2 325,64	2 317,56	2 608,91	2 799,83	2 785,19
		тыс.руб.	28 389,81	31 376,15	38 057,57	44 832,55	45 588,85
2	Тепловая энергия	Гкал	151 315,00	174 350,00	109 099,00	71 538,00	57 244,00
		тут	22 485,41	25 908,41	16 212,11	10 630,55	8 506,46
		тыс.руб.	120 557,26	146 465,75	93 628,39	61 747,01	50 691,75
3	Жидкое топливо(мазут)	т	15,98	3,00	0,90		
		тут	21,89	4,11	1,23		
		тыс.руб.	109,05	14,20	3,81		
4	Уголь	т	95,50	66,20		185,00	
		тут	73,54	50,97		142,45	
		тыс.руб.	361,67	252,29		1 092,54	
5	Дрова	м.куб.	6 953,60	8 409,00	4 926,00	5 750,70	4 041,30
		тут	1 849,66	2 236,79	1 310,32	1 529,69	1 074,99
		тыс.руб.	3 713,53	4 641,95	3 693,09	5 387,39	3 030,98
6	Опилки	тн	2 350,00	639,00			
		тут	258,50	70,29			
		тыс.руб.	39,15	9,89			
7	Щепа	м.куб.	12 300,00	14 646,00	21 581,00	21 676,00	21 845,00
		тут	615,00	732,30	1 079,05	1 083,80	1 092,25
		тыс.руб.	3 719,27	3 092,86	6 721,59	7 953,28	8 223,83
8	Печное топливо	тн	2,21				
		тут	3,21				
		тыс.руб.	26,52				
9	Моторное топливо, в том числе	тут	108,91	108,91	118,27	101,51	106,97
9.1	бензин	л	53,18	53,18	54,17	53,88	51,50
		тут	79,24	79,24	80,71	80,28	76,73
		тыс.руб.	1 789,81	1 789,81	1 678,17	1 895,81	1 795,45
9.2	дизельное топливо	л	20,46	20,46	25,90	14,64	20,85
		тут	29,67	29,67	37,56	21,23	30,24
		тыс.руб.	697,43	697,43	906,21	270,66	915,41
10	Природный газ	тыс.м. куб.	29 980,67	30 337,44	34 236,27	41 023,08	36 988,89
		тут	34 777,58	35 191,43	39 714,07	47 586,77	42 907,11
		тыс.руб.	142 808,41	151 754,68	175 188,05	218 264,00	200 616,55
11	Водоснабжение	тыс.м.куб.	879,45	784,92	804,09	795,36	753,69
		тыс.руб.	10 842,15	10 983,34	12 458,65	15 020,47	15 090,95
12	<b>Всего</b>	тут	<b>62 519,33</b>	<b>66 620,78</b>	<b>61 043,96</b>	<b>63 874,59</b>	<b>56 472,97</b>
13	<b>Всего без учета воды</b>	тыс.руб.	<b>301 850,23</b>	<b>339 842,73</b>	<b>319 876,87</b>	<b>340 350,71</b>	<b>310 862,82</b>
14	<b>Всего с учетом воды</b>	тыс.руб.	<b>312 945,00</b>	<b>351 064,15</b>	<b>332 331,70</b>	<b>356 463,72</b>	<b>325 953,77</b>



## 11. Изменение расхода моторного топлива.

Основным фактором, влияющим на изменение расхода топлива, является установка спутниковых регистраторов системы ГЛОНАСС. Сведения о потреблении топлива приведены в таблице на плановый период 2014-2016 гг.

Таблица 16

№ п/п	Наименование ресурса	Ед. измерения	Период действия программы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Моторное топливо всего, в т.ч.:	тут	106,967	106,967	106,967	106,967	106,967
1.1	бензин	л	51,4967	51,4967	51,4967	51,4967	51,4967
		тут	76,7301	76,7301	76,7301	76,7301	76,7301
1.2	дизельное топливо	л	20,8530	20,8530	20,8530	20,8530	20,8530
		тут	30,2368	30,2368	30,2368	30,2368	30,2368

## 12. Целевые показатели их распределение по годам действия программы.

Для целевых индикаторов определены следующие статьи:

- электроэнергия, имеющая самый большой вес в статьях затрат на энергоресурсы (более 70%);
- моторное топливо, поскольку по данному виду ресурса необходимо установить дополнительный контроль за «пробегом» автотранспорта и работы спецтехники;
- общее потребление энергоресурсов в т.ч., так как отражает общую динамику влияния программы энергосбережения на затраты предприятия;
- значение энергоемкости производства продукции (работ, услуг);
- удельный расход электроэнергии на единицу продукции.

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов и по отношению к каждому предыдущему отчетному году представлены в таблице.

## 14. Механизм мониторинга и контроля за исполнением программы.

Для контроля за достижением целевых показателей отдел экономики и сбыта ежеквартально осуществляет мониторинг достижения запланированных показателей, а также выполнение мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Назначением предлагаемой системы мониторинга в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является:

- фиксация и использование значений целевых показателей, принятых за базовые;
- фиксация, актуализация и использование планируемых целевых показателей;
- контроль и фиксация объемов потребления энергетических ресурсов в разрезе временных интервалов и объектов потребления энергетических ресурсов;
- контроль достижения целевых показателей с установленной периодичностью.

Формы отчетов о ходе реализации программы:

Достижение целевых показателей  
(ежеквартально нарастающим итогом)  
За период \_\_\_\_\_ 201\_ года

№ п/ п	Наименование целевого показателя	Ед. измерени я	Значение целевого показателя		
			план	факт	% выполнени я
1	Экономия электрической энергии по отношению к предыдущему году	тыс. кВт*ч			
2	Экономия моторного топлива по отношению к предыдущему году	т			
3	Экономия общего объема энергоресурсов по отношению к предыдущему году	т у.т.			
4	Значение энергоемкости производства продукции (работ, услуг)	кг у.т./ тыс.руб.			
5	Удельный расход электроэнергии на единицу продукции	кВт*ч./ тыс.куб.м			

Выполнение плановых мероприятий  
(ежеквартально нарастающим итогом)  
За период \_\_\_\_\_ 201\_ года

№ п / п	Наименование планового мероприятия	Значение целевого показателя		Фактическое исполнение плановых мероприятий в отчетном периоде, примечание
		Планируе мое на текущий год/кварта л	Фактическ ое за отчетный год/кварта л	
1				
2				
3				
...				



**Отчет об исполнении инвестиционной программы по строительству и  
техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа  
города Выксы на 2016-2023 г.г. по итогам 2016 года**

В соответствии с п.17 Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ» в материалы настоящей инвестиционной программы включена отчетность об исполнении инвестиционной программы за предыдущий период **2016 года.**