

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
АО "Выкстеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа Выксы
на 2016-2030 г.**

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства						Объем финансирования (план), тыс.руб.			
				ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	НДС	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			ВСЕГО:	877 440	337 104	375 256	23 128	7 516	141 961	244 968		58 529	14 312
1	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей			460 961	64 277	303 256	19 428	6 216	74 009	147 417		52 656	14 312
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, реализованные до 2021 года.		200 073	27 311	133 816	8 427	3 650	30 527	147 417		52 656	
1.1.1.	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОШ	Блочно-модульная котельная	11 658	3 080	5 500	1 300	750	1 778	11 658			
1.1.2.	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	Блочно-модульная котельная	37 937	2 950	27 000	2 200	1 050	5 787	37 937			
1.1.3.	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского, зд. 10"А"	Блочно-модульная котельная	97 822	14 700	65 000	3 200	1 200	14 922	97 822			
1.1.4.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	Блочно-модульная котельная	17 800	1 471	13 278	336	150	2 715			17 800	
1.1.5.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приокский зд.15-А	Блочно-модульная котельная	34 855	5 110	23 038	1 391	500	5 317			34 855	
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)		260 888	36 967	169 440	11 001	2 566	43 481				14 312
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Блочно-модульная котельная	141 407	19 345	91 896	6 599	1 391	23 568				1 669
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Блочно-модульная котельная	82 536	12 173	53 566	3 041	812	13 756				7 741
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрейных котельных	Блочно-модульная котельная	36 946	5 450	23 978	1 361	363	6 158				4 903
2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников			416 479	272 826	72 000	3 700	1 300	67 953	97 551		5 874	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			318 928	265 856				53 072			5 874	
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.		5 874	4 978				896			5 874	
2.1.1.1.	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома №1-5 до РЭЦ, от дома №6 до дома №1, дом №7, 8, 9)	Тепловые сети	5 874	4 978				896			5 874	
2.1.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.		313 054	260 879				52 176				
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекачка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Багашовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Тепловые сети	313 054	260 879				52 176				
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.		97 551	6 970	72 000	3 700	1 300	14 881	97 551			
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Гоголя, здание 10-Б	котельная	71 449	4 000	54 500	2 050	750	10 899	71 449			
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75	котельная	26 102	2 970	17 500	1 650	550	3 982	26 102			

Руководитель организации Д.В. Томашов
М.П. Подпись Ф.И.О.

Исполнитель: Е.Е. Крутыгина
Подпись Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт тел. с кодом города

vyksaenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

ПРОДОЛЖЕНИЕ

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
АО "Выксаэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа Выкса
на 2016-2030 г.**

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Объем финансирования (план), тыс.руб.											Всего
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
			ВСЕГО:	44 796	16 892	28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	21 610	675 660
1			Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	44 796											259 181
1.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, реализованные до 2021 года.													200 073
1.1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОЩ	Блочно-модульная котельная												11 658
1.1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	Блочно-модульная котельная												37 937
1.1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского, зд. 10"А"	Блочно-модульная котельная												97 822
1.1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	Блочно-модульная котельная												17 800
1.1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приокский зд. 15-А	Блочно-модульная котельная												34 855
1.2	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)		44 796											59 108
1.2.1	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Блочно-модульная котельная	6 250											7 919
1.2.2	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Блочно-модульная котельная	6 503											14 244
1.2.3	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул. 1 Мая, в районе водогазопроводной котельной	Блочно-модульная котельная	32 043											36 946
2		Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников		0	16 892	28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	21 610	416 479
2.1		Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		0	16 892	28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	21 610	318 928

тыс.руб.

Объем финансирования (план), тыс.руб.															
№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
				15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1	2	3	4												26
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.	Тепловые сети												5 874
2.1.1.1.	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома№1-5 до РЭП, от дома№6 до дома№1, дом№7,8,9)	Тепловые сети												5 874
2.1.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.			16 892	28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	21 610	313 054
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Багатовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Тепловые сети		16 892	28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	21 610	313 054
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.													97 551
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Гоголя, здание 10-Б	котельная												71 449
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75	котельная												26 102

Руководитель организации _____ Д.В. Томашов
 М.П. _____ Ф.И.О.

Исполнитель: _____ Е.Е.Крутыгина
 _____ Ф.И.О.

8(83177)6-02-22
 контакт тел. с кодом города
 vvkaterpobolnetvo@yandex.ru
 контакт. E-mail

**Прогноз ввода/вывода объектов при реализации инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2021 г.**

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объект	Адрес объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей					Вывод мощностей					
						Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
		ВСЕГО:				х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей					МВт										
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2019 года.			МВт											
1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОЩ	с.Мотмос, ул. Ленина, участок 50	Установленная мощность	МВт											
1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	м-н Мотмос, в районе ж/д 8	Установленная мощность	МВт											
1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского	г.Выкса, м-н Жуковского, зд. 10"А"	Установленная мощность	МВт											
1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель	г. Выкса, п. Строитель, в районе здания №10	Установленная мощность	МВт											
1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое	п. Досчатое м-н Приокский зд.№15-А	Установленная мощность	МВт											
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)			МВт											
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная в районе ТП "Центральный"	г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Установленная мощность	МВт											
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Установленная мощность	МВт											
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная по ул.1 Мая, в районе водогрязеочистительной	г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрязеочистительной	Установленная мощность	МВт											
2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников					х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей					х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.			км., мм.											
2.1.1.1.	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома№1-5 до РЭП, от дома№6 до дома№1, дом№7,8,9)		длина т/т, ср/вз диаметр	км., мм.											
2.1.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.			км., мм.	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Баташовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)		длина т/т, ср/вз диаметр	км., мм.	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.			Установленная мощность, протяженность т/трассы, средневзвешенный диаметр трубопроводов	МВт, км, мм										
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной м-н Гоголя	г.Выкса, м-н Гоголя, зд.10-Б	Установленная мощность, протяженность т/трассы, средневзвешенный диаметр трубопроводов	МВт, км, мм											
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной м-н Юбилейный	г.Выкса, м-н Юбилейный, зд.75	Установленная мощность, протяженность т/трассы, средневзвешенный диаметр трубопроводов	МВт, км, мм											
3	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
3.1.	Реализовано	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2019 года			х											
3.1.1.	Реализовано	Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 401		мощность источника АО ВМЗ, длина т/т, ср/вз диаметр	МВт, км, мм											
3.1.2.	Реализовано	Котельная АО "ВМЗ" (пар на п. Строитель)		мощность источника АО "ВМЗ"	МВт											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.1.3.	Реализовано	Котельная АО "ДЗМО" (тепловая энергия на п. Досчатое)	мощность источника АО "ДЗМО"	МВт											
3.1.4.	Реализовано	Котельная МУП "Выкстеплоэнерго" п. Досчатое	мощность	МВт											

Руководитель организации: _____ **Д.В. Томашов**
 М.П. _____ Подпись _____ Ф.И.О.

Исполнитель: _____ **Е.Е. Крутыня**
 _____ Подпись _____ Ф.И.О.

8(83177)6-02-22
 контакт. тел. с кодом города
 vyksateploenergo@vandex.ru
 контакт. E-mail




ПРОДОЛЖЕНИЕ

Прогноз ввода/вывода объектов при реализации инвестиционной программы АО «Выскатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения на 2016-2030 г.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Вывод мощностей																	
						Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
1	2	3	4	5	6	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38		
				ВСЕГО:		124,83 МВт 18,3 км. (0-100 мм)			89,46 МВт 18,3 км. (0-100 мм)														
1	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																						
1.1.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализуемые до 2021 года.																						
1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОШ	с. Мотмосул, Ленин, участок 50	Установленная мощность	МВт, км.																		
1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	м-н Мотмос, в районе ж/д 8	Установленная мощность	МВт, км.																		
1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского	г.Выкса, м-н Жуковского, зд. 10^А	Установленная мощность	МВт, км.																		
1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель	г. Выкса, п. Строитель, в районе здания №10	Установленная мощность	МВт, км.																		
1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое	п. Досчатое м-н Приюльский зд.№15-А	Установленная мощность	МВт																		
1.2.	Отмена реализации новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)																						
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная в районе ТП "Центральный"	г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Установленная мощность	МВт																		
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Установленная мощность	МВт																		
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная по ул.1 Мая, в районе водогрейных котельных	г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрейных котельных	Установленная мощность	МВт																		
2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																						
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																						
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализуемые до 2021 года.																					
2.1.1.1.	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома№1-5 до РЭП, от дома№6 до дома№1, дом№7,8,9)	Строитель (от дома№1-5 до РЭП, от дома№6 до дома№1, дом№7,8,9)	длина т/т, с/раз диаметр	км., мм.																		
2.1.2.	К реализации с 2021-2030-г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.																					

1	2	3	4	5	6	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
2.1.2.1	К реализации с 2021-2030г.г.		Перекладка трубопроводов отопления по адресу г. Выкса, ул. Б. Баташовых (УТ-2) - ул. Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	длина т/т, ср/вз диаметр	км., мм.																
2.2.	Реализовано		Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.	мощность, длина т/т, ср/вз диаметр	МВт, км, мм																
2.2.1	Реализовано		Техпереворужение котельной м-н Гоголя г. Выкса, м-н Гоголя, зд. 10-Б	мощность, длина т/т, ср/вз диаметр	МВт, км, мм																
2.2.2	Реализовано		Техпереворужение котельной м-н Юбилейный г. Выкса, м-н Юбилейный, зд. 75	мощность, длина т/т, ср/вз диаметр	МВт, км, мм																
4	Выход из эксплуатации теплоснабжения		Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения		МВт, км, мм	124,83 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)			89,46 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)												
4.1.	Реализовано		Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2021 года		МВт, км, мм	89,46 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)			89,46 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)												
4.1.1.	Реализовано		Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 401	мощность источника АО ВМЗ, длина т/т, ср/вз диаметр	МВт, км, мм	77,1 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)			77,1 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)												
4.1.2.	Реализовано		Котельная АО "ВМЗ" (пар на п. Строитель)	мощность источника АО "ВМЗ"	МВт	0,26 МВт			0,26 МВт												
4.1.3.	Реализовано		Котельная АО "ДЗМО" (тепловая энергия на п. Досчатое)	мощность источника АО "ДЗМО"	МВт	9,4 МВт			9,4 МВт												
4.1.4.	Реализовано		Котельная МУП "Выксинскоеэнерго" п. Досчатое	мощность	МВт	2,7 МВт			2,7 МВт												


Руководитель организации
 М.П. И.В. Томащев
 Ф.И.О.

Исполнитель:
 Полное Е.Е. Крутицын
 Ф.И.О.

Полное 8(8317)65-02-22
 контакт тел. с кодом города
vkksa@oblenetgo@vindex.ru
 контакт E-mail

Прогноз ввода/вывода объектов при реализации инвестиционной программы АО «Выксаэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа Выкса на 2016-2030 г.

№ п/п	Стадия реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	Ввод мощностей																
						Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей			ВСЕГО:	МВт, км, мм	63,8 МВт 3,391 км.	7,8 МВт 0,192 км.		56 МВт 1,312 км.													1,887 км. (0500мм.)
1.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.			МВт, км.	35,3 МВт 0,294 км.	7,8 МВт 0,192 км.		27,5 МВт 0,102 км.													
1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОШ	с. Мотмос, ул. Ленина, участок 50	Установленная мощность	МВт, км.	0,3 МВт 0,052 км.	0,3 МВт 0,052 км.															
1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	м-н Мотмос, в районе ж/д 8	Установленная мощность	МВт, км.	7,5 МВт 0,14 км.	7,5 МВт 0,14 км.															
1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского	г. Выкса, м-н Жуковского, зд. 10/А	Установленная мощность	МВт, км.	20 МВт 0,1 км.	20 МВт 0,1 км.															
1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель	г. Выкса, п. Строитель, в районе здания №10	Установленная мощность	МВт, км.	2,5 МВт 0,002 км.	2,5 МВт 0,002 км.															
1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое	п. Досчатое м-н Птиковский зд. №15-А	Установленная мощность	МВт	5,0	5,0															
1.2	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 гг. (ИСКЛЮЧЕНЫ)			МВт																	
1.2.1	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная в районе ТП "Центральный"	г. Выкса, м-н Центральный, в районе ТП "Центральный"	Установленная мощность	МВт																	
1.2.2	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Установленная мощность	МВт																	
1.2.3	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная по ул.1 Мая, в районе водогрейных котельных	г. Выкса, ул. 1 Мая, в районе водогрейных котельных	Установленная мощность	МВт																	
2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников				МВт, км, мм	28,5 МВт 3,097 км.			28,5 МВт 1,21 км.													1,887 км. (0500мм.)
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				МВт, км, мм	3,097 км.			0,850 км. (057,76,89,1 08,159 мм)													1,887 км. (0500мм.)
2.1.1	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.			км., мм.	0,850 км. (057,76,89,1 08,159 мм)			0,850 км. (057,76,89,1 08,159 мм)													
2.1.1.1	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома №1-5 до РЭП, от дома №6 до дома №1, дома №7, 8, 9)		длина тр. с/вз лямметр	км., мм.	0,850 км. (057,76,89,1 08,159 мм)			0,850 км. (057,76,89,1 08,159 мм)													
2.1.2	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.			км., мм.	1,887 км. (0500мм.)																1,887 км. (0500мм.)
2.1.2.1	К реализации с 2021-2030г.г.	Передача трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул. Б.Багашовых (УТ-2) - ул.Шабалигина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)		длина тр. с/вз лямметр	км., мм.	1,887 км. (0500мм.)																1,887 км. (0500мм.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.		мощность, длина т/т, срез/ диаметр	МВт, км, мм	28,5 МВт 0,36 км.			28,5 МВт 0,36 км.													
2.2.1	Реализовано	Техперепроустройство котельной м-н Гоголя, зд. 10-Б	г. Вакса, м-н Гоголя, зд. 10-Б	мощность, длина т/т, срез/ диаметр	МВт, км, мм	16 МВт 0,16 км.			16 МВт 0,16 км.													
2.2.2	Реализовано	Техперепроустройство котельной м-н Юбилейный, зд. 75	г. Вакса, м-н Юбилейный, зд. 75	мощность, длина т/т, срез/ диаметр	МВт, км, мм	12,5 МВт 0,2 км.			12,5 МВт 0,2 км.													
4	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
4.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2021 года																					
4.1.1.	Реализовано	Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 401		мощность источника АО ВМЗ, длина т/т, срез/ диаметр	МВт, км, мм																	
4.1.2.	Реализовано	Котельная АО "ВМЗ" (пар на п. Строитель)		мощность источника АО "ВМЗ"	МВт																	
4.1.3.	Реализовано	Котельная АО "ДЗМО" (тепловая энергия на п. Досчатое)		мощность источника АО "ДЗМО"	МВт																	
4.1.4.	Реализовано	Котельная МУП "ВаксаТеплоэнерго" п. Досчатое		мощность	МВт																	

Руководитель организации
м.п.



Исполнитель:

Подпись: *Л.В. Томашов*
Ф.И.О.

Подпись: *Е.Е. Кухтына*
Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт тел. с кодом города

ukh@energosetco.ru/index.ru

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
 АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
 на 2021 год

тыс.руб. с НДС

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	Собственные средства			7 038	7 038	14 076
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции					
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей					
1.1.4.	Прочая прибыль					
1.2.	Амортизация			7 038	7 038	14 076
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			7 038	7 038	14 076
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷					
1.3.	Возврат НДС					
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷					
1.4.	Прочие собственные средства					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.					
2.1.	Кредиты					
2.2.	Облигационные займы					
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга (аренды)					
3.	ВСЕГО источников финансирования, в т.ч.:			7 038	7 038	14 076
3.1.	от технологического присоединения потребителей					
3.2.	за счет федерального бюджета					
3.3.	за счет областного бюджета					
3.4.	за счет местного бюджета					

Руководитель организации
 М.П.



Подпись

Д.В. Томашов

Ф.И.О.

Д.В. Томашов

Исполнитель:

Подпись

Е.Е. Крутцына

Ф.И.О.

Е.Е. Крутцына

8(83177)6-02-22

контакт. тел. с кодом города

vyksatploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Источники финансирования инвестиционной программы
АО «Выкстеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2016-2030 гг.

№	Источник финансирования	Объем финансирования																	
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Итого		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	Собственные средства	52 486		13 286	11 927	37 330	14 076	23 356	23 861	32 763	21 687	30 649	31 205	31 837	33 437	18 008	338 577		
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции				11 927												11 927		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе																		
1.1.2.	в т.ч. прибыль от основной деятельности				11 927												11 927		
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей																		
1.1.4.	Прочая прибыль																		
1.2.	Амортизация	52 486		13 286			14 076	23 356	23 861	32 763	21 687	30 649	31 837	33 437	18 008	326 650			
	в т.ч.																		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	52 486		13 286			14 076	23 356	23 861	32 763	21 687	30 649	31 837	33 437	18 008	326 650			
1.2.2.	Прочая амортизация																		
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет																		
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП ⁷																		
1.3.	Возврат НДС																		
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП ⁷																		
1.4.	Прочие собственные средства																		
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии																		
1.5.	Остаток собственных средств на начало года																		
2.	Привлеченные средства, в т.ч.	155 106		36 316		37 330										228 752			
2.1.	Кредиты	155 106														155 106			
2.2.	Облигационные займы																		
2.3.	Займы организаций																		
2.4.	Бюджетное финансирование					37 330										37 330			
2.5.	Средства внешних инвесторов																		
2.6.	Использование лизинга (аренды)			36 316												36 316			
2.7.	Прочие привлеченные средства																		
3.	ВСЕГО источников финансирования, в т.ч.:	207 592		49 601	11 927	37 330	14 076	23 356	23 861	32 763	21 687	30 649	31 205	31 837	33 437	18 008	567 328		
3.1.	от технологического присоединения потребителей																		
3.2.	за счет федерального бюджета																		
3.3.	за счет областного бюджета																		
3.4.	за счет местного бюджета																		

Руководитель организации
М.П.  Д.В. Томашов
Подпись Ф.И.О.

Исполнитель:
Подпись Ф.И.О. Е.Е. Крутькина

8 (83177) 6-02-22
контакт: тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru
контакт: E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2030 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 г.			2017 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	154 964	147 990	302 954	161 713	161 713	323 427
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1 367,87	1 572,72	1 467,94	1 572,72	1 597,40	1 585,06
	<i>индекс роста</i>		1,014	1,150	1,114	1,000	1,016	1,080
	<i>Объем продажи ТЭ населению</i>	Гкал	114 739	114 739	229 478	119 022	119 022	238 043
	<i>Объем продажи ТЭ прочим потребителям</i>	Гкал	40 225	33 251	73 476	42 692	42 692	85 383
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	211 971	232 747	444 717	254 330	258 321	512 651
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	436 120	436 120	872 240	436 120	436 120	872 240
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	16,35	17,13	16,74	17,13	17,84	17,48
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,048	1,077	1,000	1,042	1,045
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	377 548	377 548	755 096	377 548	377 548	755 096
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	58 572	58 572	117 144	58 572	58 572	117 144
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	7 129	7 469	14 599	7 469	7 780	15 249
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 169	1 240	2 409	1 240	1 303	2 543
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	220 269	241 456	461 725	263 039	267 404	530 444
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	85 097	74 653	159 751	101 355	102 429	203 784
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	80 842	70 912	151 755	96 566	98 497	195 063
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	4 996,75	5 008,64	5 002,30	5 008,64	5 108,81	5 058,72
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,002	1,050	1,000	1,020	1,011
	Кол-во газа	тыс.куб.м.	16 179,0	14 158,0	30 337,0	19 279,9	19 279,9	38 559,8
2.1.2.	Щепа	тыс.руб.	1 671	1 422	3 093	1 530	1 495	3 024
	Цена 1 куб.м.	руб.	220,13	201,54	211,17	201,54	211,82	206,49
	<i>индекс роста</i>		1,001	0,916	0,698	1,000	1,051	0,978
	Кол-во щепы	куб.м.	7 590,0	7 056,0	14 646,0	7 590,0	7 056,0	14 646,0
2.1.3.	Уголь	тыс.руб.	252	0	252	275	0	275
	Цена 1 т.	руб.	3 811,09	4 165,82	3 811,09	4 165,82	4 378,28	4 165,82
	<i>индекс роста</i>		1,006	1,093	1,006	1,000	1,051	1,093
	Кол-во угля	т	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
2.1.4.	Дрова	тыс.руб.	2 323	2 318	4 642	2 969	2 437	5 406
	Цена 1 куб.м.	руб.	480,44	613,95	538,98	613,95	645,26	627,68
	<i>индекс роста</i>		0,976	1,278	1,006	1,000	1,051	1,165
	Кол-во дров	куб.м.	4 836,0	3 776,0	8 612,0	4 836,0	3 776,0	8 612,0
2.1.5.	Опилки	тыс.руб.	9	1	10	16	1	16
	Цена 1 куб.м.	руб.	15,00	25,52	15,48	25,52	26,82	25,58
	<i>индекс роста</i>		1,007	1,701	0,933	1,000	1,051	1,653
	Кол-во опилок	куб.м.	610,0	29,0	639,0	610,0	29,0	639,0
2.2.	Вода	тыс.руб.	5 543	5 261	10 803	6 564	5 908	12 472
	Цена 1 куб.м.	руб.	13,10	14,54	13,76	14,54	15,14	14,82
	<i>индекс роста</i>		1,065	1,050	1,153	1,000	1,042	1,077
	Кол-во воды	тыс.куб.м.	423,1	361,8	784,9	451,4	390,1	841,6
2.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	16 901	13 960	30 861	19 307	20 465	39 772
	Цена 1 кВт*ч	руб.	4,45	4,49	4,47	4,49	4,76	4,63
	<i>индекс роста</i>		1,065	1,010	1,060	1,000	1,060	1,036
	Кол-во э/э	тыс.кВт*ч	3 798,0	3 106,0	6 904,0	4 295,7	4 295,7	8 591,4
2.4.	Покупная ТЭ всего, в т.ч.	тыс.руб.	81 099	65 366	146 465	80 571	40 310	120 881
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	28 153	21 774	49 927	29 342	21 919	51 261
	Цена 1 Гкал	руб.	769,01	801,47	782,84	801,47	806,82	803,75
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,114	1,044	1,000	1,007	1,027
	Кол-во тэ	Гкал	36 610,0	27 167,0	63 777,0	36 610,0	27 167,0	63 777,0
2.4.2.	ООО "ВМЗ" Хол вода	тыс.руб.	49 562	40 935	90 498	47 766	15 641	63 407
	Цена 1 м.куб.	руб.	838,08	874,95	854,37	874,95	897,79	880,48
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,114	1,073	1,000	1,026	1,031
	Кол-во тэ	Гкал	59 138,0	46 786,0	105 924,0	54 593,0	17 421,9	72 014,9
2.4.3.	ООО "ВМЗ" тэ	тыс.руб.	3 383	2 657	6 041	3 463	2 750	6 213
	Цена 1 Гкал	руб.	1 285,90	1 316,18	1 299,05	1 316,18	1 361,99	1 336,07
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,114	1,040	1,000	1,035	1,029
	Кол-во тэ	Гкал	2 631,0	2 019,0	4 650,0	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Пар	тыс.руб.	291	285	577	304	297	601
	Цена 1 Гкал	руб.	513,83	536,22	524,67	536,22	558,21	546,86
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,114	1,061	1,000	1,041	1,042
	Кол-во тэ	Гкал	567,0	532,0	1 099,0	567,0	532,0	1 099,0
2.6.	Амортизация, всего, в т.ч.	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 859	8 859	17 718	7 670	7 670	15 340
	<i>индекс роста</i>		1,202	1,000	1,202	0,866	1,000	0,866
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	36 729	36 729	73 457	38 166	37 329	75 495
	<i>индекс роста</i>		1,024	1,000	1,024	1,039	1,075	1,028

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 г.			2017 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	11 119	11 119	22 237	11 526	11 273	22 799
	<i>индекс роста</i>		1,020	1,000	1,020	1,037	0,978	1,025
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	1 696	1 696	3 392	1 696	1 782	3 478
	<i>индекс роста</i>		0,852	1 000,000	0,852	1,000	1,051	1,026
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	3 878	3 878	7 755	3 878	4 075	7 953
	<i>индекс роста</i>		1,243	1,060	1,243	1,000	1,051	1,026
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	360	360	719	360	378	737
	<i>индекс роста</i>		1,031	1,060	1,031	1,000	1,051	1,026
2.14.	Расходы по налогам всего, в т.ч.	тыс.руб.	92	92	184	92	97	189
	<i>индекс роста</i>		1,024	1,000	1,024	1,000	1,051	1,026
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	48	48	96	48	50	98
	транспортный налог	тыс.руб.	44	44	88	44	46	90
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	279 170	248 883	528 054	297 731	258 257	555 988
	<i>индекс роста</i>			0,892		1,196	0,867	1,053
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1 801,52	1 681,76	1 743,02	1 841,10	1 597,00	1 719,05
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-58 901	-7 427	-66 328	-34 692	9 148	-25 544
	<i>рентабельность</i>	%	-21,1%	-3,0%	-12,6%	-11,7%	3,5%	-4,6%
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 238	3 238	6 476	3 238	3 238	6 476
4.2.	Социальное развитие	тыс.руб.	501	501	1 002	501	539	1 040
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-62 640	-11 166	-73 806	-38 431	5 371	-33 060
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-62 640	-11 166	-73 806	-38 431	5 371	-33 060
8.	ЕВИГДА	тыс.руб.	-36 397	15 077	-21 320	-12 188	31 614	19 426
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	30 967	30 967	61 933			
10.	Финансирование ИП из привлеченных средств	тыс.руб.	91 513	91 513	183 025			
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности							
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.						
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.						
	Бюджетное финансирование							
13.	Привлечение заёмных средств		91 513	91 513	183 025			
14	Возврат заемных средств (источник - средства амортизации)					30 967	30 967	61 933
	<i>Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:</i>	тыс.руб.				30 967	30 967	61 933
14.1.1.	<i>Оборудование</i>					16 709	16 709	33 418
14.1.2.	<i>Лизинговые платежи</i>					14 258	14 258	28 516
	<i>Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:</i>							
14.2.1.	<i>Оборудование</i>							
14.2.2.	<i>Лизинговые платежи</i>							
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	-67 364	-15 890	-83 254	-74 121	-30 319	-42 507
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	67 364	15 890	83 254	74 121	30 319	42 507

Руководитель организации:  Д.В. Томашов
М.П.

Исполнитель:  Е.Е. Крутыцына

8(83177)6-02-22

контакт. тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выкатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2030 гг.

Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет)								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 г.			2019 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	161 713	161 713	323 427	143 720	143 720	287 439
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1 597,40	1 634,89	1 616,15	1 619,12	1 664,76	1 641,94
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,023	1,020	0,990	1,027	1,016
	<i>Объем продажи ТЭ населению</i>	Гкал	119 022	119 022	238 043	106 817	106 817	213 633
	<i>Объем продажи ТЭ прочим потребителям</i>	Гкал	42 692	42 692	85 383	36 903	36 903	73 806
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	258 321	264 384	522 705	232 699	239 259	471 958
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	436 120	436 120	872 240	330 515	330 515	661 031
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	17,84	18,55	18,19	18,55	19,29	18,92
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,041	1,000	1,040	1,040
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	377 548	377 548	755 096	289 745	289 745	579 490
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	58 572	58 572	117 144	40 770	40 770	81 540
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	7 780	8 090	15 870	6 131	6 377	12 508
1.3.	Выручка от реализации регулируемых услуг	тыс.руб.	1 303	1 362	2 665	1 362	1 416	2 778
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	267 404	273 836	541 240	240 192	247 052	487 244
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	103 531	104 576	208 107	105 727	106 750	212 477
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	98 497	100 467	198 965	100 467	102 477	202 944
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	5 108,81	5 210,98	5 159,90	5 210,98	5 315,20	5 263,09
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,020	1,020	1,000	1,020	1,020
	Кол-во газа	тыс.куб.м.	19 279,9	19 279,9	38 559,8	19 279,9	19 279,9	38 559,8
2.1.2.	Щепа	тыс.руб.	1 608	1 562	3 170	1 680	1 624	3 304
	Цена 1 куб.м.	руб.	211,82	221,35	216,41	221,35	230,20	225,62
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,048	1,000	1,040	1,043
	Кол-во щепы	куб.м.	7 590,0	7 056,0	14 646,0	7 590,0	7 056,0	14 646,0
2.1.3.	Уголь	тыс.руб.	289	0	289	302	0	302
	Цена 1 т.	руб.	4 378,28	4 575,30	4 378,28	4 575,30	4 758,31	4 575,30
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,051	1,000	1,040	1,045
	Кол-во угля	т	66,0	0	66,0	66,0	0	66,0
2.1.4.	Дрова	тыс.руб.	3 120	2 546	5 667	3 261	2 648	5 909
	Цена 1 куб.м.	руб.	645,26	674,30	657,99	674,30	701,27	686,12
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,048	1,000	1,040	1,043
	Кол-во дров	куб.м.	4 836,0	3 776,0	8 612,0	4 836,0	3 776,0	8 612,0
2.1.5.	Опилки	тыс.руб.	16	1	17	17	1	18
	Цена 1 куб.м.	руб.	26,82	28,03	26,88	28,03	29,15	28,08
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,051	1,000	1,040	1,045
	Кол-во опилок	куб.м.	610,0	29,0	639,0	610,0	29,0	639,0
2.2.	Вода	тыс.руб.	7 664	7 317	14 981	8 112	7 756	15 867
	Цена 1 куб.м.	руб.	15,14	15,75	15,43	15,75	16,38	16,05
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,041	1,000	1,040	1,040
	Кол-во воды	тыс.куб.м.	506,1	464,6	970,7	515,1	473,5	988,6
2.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	20 465	21 284	41 749	22 738	21 021	43 759
	Цена 1 кВт*ч	руб.	4,76	4,95	4,86	4,95	5,15	5,05
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,050	1,000	1,040	1,039
	Кол-во э/э	тыс.кВт*ч	4 295,7	4 295,7	8 591,4	4 589,2	4 079,5	8 668,7
2.4.	Покупная ТЭ всего, в т.ч.	тыс.руб.	82 134	41 882	124 016	85 337	43 432	128 769
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	29 538	22 774	52 311	30 690	23 616	54 306
	Цена 1 Гкал	руб.	806,82	838,29	820,22	838,29	869,30	851,50
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,039	1,020	1,000	1,037	1,038
	Кол-во тэ	Гкал	36 610,0	27 167,0	63 777,0	36 610,0	27 167,0	63 777,0
2.4.2.	ООО "ВМЗ" Хол вода	тыс.руб.	49 013	16 251	65 264	50 925	16 853	67 777
	Цена 1 м.куб.	руб.	897,79	932,80	906,26	932,80	967,32	941,15
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,039	1,029	1,000	1,037	1,039
	Кол-во тэ	Гкал	54 593,0	17 421,9	72 014,9	54 593,0	17 421,9	72 014,9
2.4.3.	ООО "ВМЗ" тэ	тыс.руб.	3 583	2 857	6 440	3 723	2 963	6 686
	Цена 1 Гкал	руб.	1 361,99	1 415,11	1 385,05	1 415,11	1 467,47	1 437,84
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,039	1,037	1,000	1,037	1,039
	Кол-во тэ	Гкал	2 631,0	2 019,0	4 650,0	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Пар	тыс.руб.	317	309	625	329	320	649
	Цена 1 Гкал	руб.	558,21	579,98	568,74	579,98	601,43	590,36
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,039	1,040	1,000	1,037	1,039
	Кол-во тэ	Гкал	567,0	532,0	1 099,0	567,0	532,0	1 099,0
2.6.	Амортизация, всего, в т.ч.	тыс.руб.	26 243	30 255	56 498	32 077	32 077	64 153
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			0	4 012	4 012	5 834	5 834	11 667
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	7 670	8 015	15 685	8 015	8 336	16 351
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,023	1,000	1,040	1,042
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	37 329	38 822	76 150	38 822	40 375	79 196
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,009	1,000	1,040	1,040
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	11 273	11 724	22 997	11 724	12 193	23 917
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,009	1,000	1,040	1,040

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 г.			2019 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	1 782	1 863	3 645	1 863	1 937	3 800
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,048	1,000	1,040	1,042
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	4 075	4 259	8 334	4 259	4 429	8 688
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,048	1,000	1,040	1,042
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	378	395	773	395	411	805
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,048	1,000	1,040	1,042
2.14.	Расходы по налогам всего, в т.ч.	тыс.руб.	97	101	198	101	105	206
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,045	1,048	1,000	1,040	1,042
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	50	53	103	53	55	108
	транспортный налог	тыс.руб.	46	48	95	48	50	99
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	302 957	270 801	573 758	319 498	279 140	598 638
	<i>индекс роста</i>		1,173	0,894	1,032	1,180	0,874	1,043
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1 873,42	1 674,57	1 774,00	2 223,07	1 942,26	2 082,66
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-35 553	3 036	-32 518	-79 306	-32 089	-111 394
	<i>рентабельность</i>	%	-11,7%	1,1%	-5,7%	-24,8%	-11,5%	-18,6%
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 238	3 238	6 476	3 238	3 238	6 476
4.2.	Социальное развитие	тыс.руб.	539	560	1 099	560	583	1 143
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-39 330	-763	-40 092	-83 104	-35 909	-119 013
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	2 982	2 982
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-39 330	-763	-40 092	-83 104	-38 891	-121 995
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	-13 087	29 492	16 406	-51 027	-3 833	-54 860
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	7 838	7 838	15 677			
10.	Финансирование ИП из привлеченных средств	тыс.руб.	21 426	21 426	42 852			
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности						14 312	14 312
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.						
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.						
	Бюджетное финансирование							
13.	Привлечение заёмных средств		21 426	21 426	42 852			
14.	Возврат заёмных средств (источник - средства амортизации)		25 495	25 495	50 991	37 851	37 851	75 701
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.	22 847	22 847	45 695	28 924	28 924	57 847
14.1.1.	Оборудование		9 961	14 695	24 656	15 607	15 607	31 213
14.1.2.	Лизинговые платежи		10 519	10 519	21 039	13 317	13 317	26 634
14.2.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:		2 648	2 648	5 296	8 927	8 927	17 854
14.2.1.	Оборудование		2 118	2 118	4 237	7 142	7 142	14 284
14.2.2.	Лизинговые платежи		529	529	1 059	1 785	1 785	3 570
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	-46 421	-3 841	-50 262	-88 878	-55 995	-144 873
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	46 421	3 841	50 262	88 878	55 995	144 873

Руководитель организации:  Д.В. Томашов
МП

Исполнитель:  Е.Е. Крутыцина

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2030 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 г.			2021 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	143 720	143 720	287 439	140 744	140 744	281 488
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1 768,49	1 838,38	1 803,44	1 837,52	1 899,10	1 868,31
	<i>индекс роста</i>		1,062	1,039	1,098	1,000	1,033	1,036
	<i>Объем продажи ТЭ населению</i>	Гкал	106 817	106 817	213 633	106 817	106 817	213 633
	<i>Объем продажи ТЭ прочим потребителям</i>	Гкал	36 903	36 903	73 806	36 903	36 903	67 855
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	254 167	264 212	518 379	258 620	267 287	525 907
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	330 515	330 515	661 031	330 515	330 515	661 031
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	19,29	20,06	19,68	20,06	20,87	20,47
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	289 745	289 745	579 490	289 745	289 745	579 490
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	40 770	40 770	81 540	40 770	40 770	81 540
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	6 377	6 632	13 008	6 632	6 897	13 529
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 416	1 466	2 882	1 466	1 514	2 980
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	261 960	272 309	534 269	266 718	275 698	542 416
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	119 982	96 285	216 267	115 034	116 333	231 368
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	113 446	90 648	204 094	108 155	110 319	218 474
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	5 446,29	5 609,75	5 292,93	5 609,75	5 721,95	5 665,85
	<i>индекс роста</i>		1,025	1,020	1,006	1,000	1,020	1,070
	Кол-во газа	тыс.куб.м.	20 830,0	16 159,0	38 559,8	19 279,9	19 279,9	38 559,8
2.1.2.	Шепа	тыс.руб.	4 824	4 006	8 830	3 033	2 913	5 946
	Цена 1 куб.м.	руб.	384,26	399,64	391,09	399,64	412,83	405,99
	<i>индекс роста</i>		1,669	1,035	1,733	1,000	1,033	1,038
	Кол-во шепы	куб.м.	12 555,0	10 024,0	22 579,0	7 590,0	7 056,0	14 646,0
2.1.3.	Уголь	тыс.руб.						
	Цена 1 т.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во угля	т						
2.1.4.	Дрова	тыс.руб.	1 712	1 631	3 343	3 846	3 102	6 948
	Цена 1 куб.м.	руб.	764,86	795,22	779,38	795,22	821,46	806,73
	<i>индекс роста</i>		1,091	1,035	1,136	1,000	1,033	1,035
	Кол-во дров	куб.м.	2 238,0	2 051,0	4 289,0	4 836,0	3 776,0	8 612,0
2.1.5.	Опилки	тыс.руб.						
	Цена 1 куб.м.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во опилок	куб.м.						
2.2.	Вода	тыс.руб.	8 230	7 488	15 718	10 732	10 262	20 994
	Цена 1 куб.м.	руб.	20,03	20,84	20,41	20,84	21,67	21,24
	<i>индекс роста</i>		1,223	1,040	1,271	1,000	1,040	1,041
	Кол-во воды	тыс.куб.м.	410,9	359,4	770,3	515,1	473,5	988,6
2.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	26 953	21 909	48 862	27 921	25 813	53 734
	Цена 1 кВт*ч	руб.	5,91	6,08	5,99	6,08	6,33	6,20
	<i>индекс роста</i>		1,146	1,040	1,186	1,000	1,040	1,036
	Кол-во э/э	тыс.кВт*ч	4 562,8	3 601,0	8 163,8	4 589,2	4 079,5	8 668,7
2.4.	Покупная ТЭ всего, в т.ч.	тыс.руб.	32 682	19 948	52 630	37 679	29 011	66 691
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	29 764	17 351	47 116	32 548	25 046	57 594
	Цена 1 Гкал	руб.	854,84	889,04	867,12	889,04	921,93	903,05
	<i>индекс роста</i>		0,983	1,037	1,018	1,000	1,037	1,041
	Кол-во тэ	Гкал	34 818,5	19 517,0	54 335,5	36 610,0	27 167,0	63 777,0
2.4.2.	ООО "ВМЗ" Хол вода	тыс.руб.	75	69	143	255	85	340
	Цена 1 м.куб.	руб.	4,52	4,68	1,99	4,68	4,85	4,72
	<i>индекс роста</i>		0,005	1,037	0,002	1,000	1,037	2,377
	Кол-во тэ	Гкал	16 495,0	14 639,0	72 014,9	54 593,0	17 421,9	72 014,9
2.4.3.	ООО "ВМЗ" тэ	тыс.руб.	2 843	2 528	5 371	4 876	3 880	8 757
	Цена 1 Гкал	руб.	1 781,82	1 853,37	1 814,80	1 853,37	1 921,95	1 883,15
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	1 595,5	1 364,0	2 959,5	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Пар	тыс.руб.						
	Цена 1 Гкал	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во тэ	Гкал						
2.6.	Амортизация, всего, в т.ч.	тыс.руб.	32 077	32 077	64 153	32 077	46 153	78 230
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			5 834	5 834	11 667	5 834	19 910	25 744
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 959	9 318	18 277	9 318	9 625	18 943
	<i>индекс роста</i>		1,075	1,035	1,118	1,000	1,033	1,036
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	40 334	41 891	82 225	41 891	43 273	85 164
	<i>индекс роста</i>		0,999	1,035	1,038	1,000	1,033	1,036

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 г.			2021 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	12 181	12 651	24 832	12 651	13 069	25 720
	<i>индекс роста</i>		0,999	1,039	1,038	1,000	1,033	1,036
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	1 798	1 870	3 668	1 870	1 932	3 802
	<i>индекс роста</i>		0,928	1,035	0,965	1,000	1,033	1,036
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	3 499	3 379	6 878	3 379	3 491	6 870
	<i>индекс роста</i>		0,790	1,035	0,792	1,000	1,033	0,999
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	197	197	394	197	204	401
	<i>индекс роста</i>		0,480	1,035	0,489	1,000	1,033	1,017
2.14.	Расходы по налогам всего, в т.ч.	тыс.руб.	28	28	56	28	29	57
	<i>индекс роста</i>		0,266	1,000	0,272	1,000	1,033	1,017
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	5	5	10	5	5	10
	транспортный налог	тыс.руб.	23	23	46	23	24	47
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	286 921	247 041	533 961	292 778	299 194	591 973
	<i>индекс роста</i>		1,028	0,861	0,892	1,185	1,022	1,109
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1 996,39	1 718,91	1 857,65	2 080,21	2 125,80	2 103,01
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-24 961	25 269	308	-26 060	-23 496	-49 556
	<i>рентабельность</i>	%	-8,7%	10,2%	0,1%	-8,9%	-7,9%	-8,4%
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 184	3 184	6 367	3 238	3 238	6 476
4.2.	Социальное развитие	тыс.руб.	583	603	1 185	603	623	1 226
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-28 727	21 482	-7 244	-29 901	-27 357	-57 258
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-28 727	21 482	-7 244	-29 901	-27 357	-57 258
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	3 350	53 559	56 909	2 176	18 796	20 972
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.					16 892	16 892
10.	Финансирование ИП из привлеченных средств	тыс.руб.						
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности							
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.						
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.						
	Бюджетное финансирование							
13.	Привлечение заёмных средств							
14.	Возврат заёмных средств (источник - средства амортизации)		37 851	37 851	75 701	28 025	28 025	56 049
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.	28 924	28 924	57 847	21 746	21 746	43 491
14.1.1.	Оборудование		15 607	15 607	31 213	11 733	11 733	23 467
14.1.2.	Лизинговые платежи		13 317	13 317	26 634	10 012	10 012	20 024
14.2.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:		8 927	8 927	17 854	6 279	6 279	12 558
14.2.1.	Оборудование		7 142	7 142	14 284	5 024	5 024	10 047
14.2.2.	Лизинговые платежи		1 785	1 785	3 570	1 255	1 255	2 511
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	-34 500	15 708	-18 792	-25 849	-26 120	-51 969
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	34 500	-15 708	18 792	25 849	26 120	51 969

Руководитель организации: _____ Д.В. Томашов
МП

Исполнитель: _____ Е.Е. Крутыгина

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выкатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2030 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 г.			2023 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 040,56	2 122,18	2 081,37	2 122,18	2 207,07	2 164,62
	<i>индекс роста</i>		1,074	1,040	1,114	1,000	1,040	1,040
	<i>Объем продажи ТЭ населению</i>	Гкал	106 817	106 817	213 633	106 817	106 817	213 633
	<i>Объем продажи ТЭ прочим потребителям</i>	Гкал	36 903	36 903	67 855	36 903	36 903	67 855
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	287 197	298 685	585 882	298 685	310 632	609 317
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	330 515	330 515	661 031	330 515	330 515	661 031
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	20,87	21,70	21,28	21,70	22,57	22,14
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	289 745	289 745	579 490	289 745	289 745	579 490
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	40 770	40 770	81 540	40 770	40 770	81 540
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	6 897	7 173	14 070	7 173	7 460	14 633
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 514	1 564	3 079	1 564	1 616	3 180
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	295 608	307 422	603 030	307 422	319 708	627 130
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	117 425	118 738	236 163	119 865	121 194	241 059
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	110 319	112 525	222 844	112 525	114 775	227 300
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	5 721,95	5 836,39	5 779,17	5 836,39	5 953,11	5 894,75
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,020	1,020	1,000	1,020	1,020
	Кол-во газа	тыс.куб.м.	19 279,9	19 279,9	38 559,8	19 279,9	19 279,9	38 559,8
2.1.2.	Щепа	тыс.руб.	3 133	3 009	6 142	3 237	3 108	6 345
	Цена 1 куб.м.	руб.	412,83	426,45	419,39	426,45	440,53	433,23
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	Кол-во щепы	куб.м.	7 590,0	7 056,0	14 646,0	7 590,0	7 056,0	14 646,0
2.1.3.	Уголь	тыс.руб.						
	Цена 1 т.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во угля	т						
2.1.4.	Дрова	тыс.руб.	3 973	3 204	7 177	4 104	3 310	7 414
	Цена 1 куб.м.	руб.	821,46	848,57	833,35	848,57	876,58	860,85
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	Кол-во дров	куб.м.	4 836,0	3 776,0	8 612,0	4 836,0	3 776,0	8 612,0
2.1.5.	Опилки	тыс.руб.						
	Цена 1 куб.м.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во опилок	куб.м.						
2.2.	Вода	тыс.руб.	11 161	10 672	21 834	11 608	11 099	22 707
	Цена 1 куб.м.	руб.	21,67	22,54	22,09	22,54	23,44	22,97
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Кол-во воды	тыс.куб.м.	515,1	473,5	988,6	515,1	473,5	988,6
2.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	29 038	26 846	55 884	30 200	27 919	58 119
	Цена 1 кВт*ч	руб.	6,33	6,58	6,45	6,58	6,84	6,70
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Кол-во э/э	тыс.кВт*ч	4 589,2	4 079,5	8 668,7	4 589,2	4 079,5	8 668,7
2.4.	Покупная ТЭ всего, в т.ч.	тыс.руб.	39 074	30 085	69 158	40 519	31 198	71 717
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	33 752	25 973	59 725	35 001	26 934	61 935
	Цена 1 Гкал	руб.	921,93	956,05	936,47	956,05	991,42	971,11
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	36 610,0	27 167,0	63 777,0	36 610,0	27 167,0	63 777,0
2.4.2.	ООО "ВМЗ" Хол вода	тыс.руб.	265	88	353	275	91	366
	Цена 1 м.куб.	руб.	4,85	5,03	4,90	5,03	5,22	5,08
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	54 593,0	17 421,9	72 014,9	54 593,0	17 421,9	72 014,9
2.4.3.	ООО "ВМЗ" тэ	тыс.руб.	5 057	4 024	9 081	5 244	4 173	9 417
	Цена 1 Гкал	руб.	1 921,95	1 993,06	1 952,82	1 993,06	2 066,80	2 025,08
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	2 631,0	2 019,0	4 650,0	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Пар	тыс.руб.						
	Цена 1 Гкал	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во тэ	Гкал						
2.6.	Амортизация, всего, в т.ч.	тыс.руб.	37 921	37 921	75 842	38 173	38 173	76 347
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			11 678	11 678	23 356	11 930	11 930	23 861
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	9 625	9 943	19 569	9 943	10 271	20 214
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	43 273	44 701	87 975	44 701	46 177	90 878
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	13 069	13 500	26 568	13 500	13 945	27 445
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033

68

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 г.			2023 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	1 932	1 995	3 927	1 995	2 061	4 057
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.11.	Общесквозные расходы	тыс.руб.	3 491	3 606	7 096	3 606	3 725	7 330
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	204	210	414	210	217	427
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.14.	Расходы по налогам всего, в т.ч.	тыс.руб.	29	30	59	30	31	61
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	5	5	11	5	6	11
	транспортный налог	тыс.руб.	24	25	48	25	25	50
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	306 241	298 247	604 488	314 351	306 010	620 362
	<i>индекс роста</i>		1,024	0,974	1,021	1,054	0,973	1,026
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 175,87	2 119,07	2 147,47	2 233,49	2 174,23	2 203,86
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-10 633	9 175	-1 458	-6 930	13 697	6 768
	<i>рентабельность</i>	%	-3,5%	3,1%	-0,2%	-2,2%	4,5%	1,1%
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 238	3 238	6 476	3 238	3 238	6 476
4.2.	Социальное развитие	тыс.руб.	623	643	1 266	643	665	1 308
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-14 493	5 294	-9 200	-10 811	9 795	-1 016
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-14 493	5 294	-9 200	-10 811	9 795	-1 016
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	23 427	43 214	66 642	27 362	47 968	75 331
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	14 013	14 013	28 027	14 316	14 316	28 633
10.	Финансирование ИП из привлеченных средств	тыс.руб.						
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности							
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.						
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.						
	Бюджетное финансирование							
13.	Привлечение заёмных средств							
14.	Возврат заёмных средств (источник - средства амортизации)							
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.						
14.1.1.	Оборудование							
14.1.2.	Лизинговые платежи							
14.2.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:							
14.2.1.	Оборудование							
14.2.2.	Лизинговые платежи							
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	9 414	29 201	38 615	13 046	33 652	46 698
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	-9 414	-29 201	-38 615	-13 046	-33 652	-46 698

Руководитель организации:  Д.В. Томашов
М.П.

Исполнитель:  Е.Е. Крутицына

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2030 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 г.			2025 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 207,07	2 295,35	2 251,21	2 295,35	2 387,17	2 341,26
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Объем продажи ТЭ населению	Гкал	106 817	106 817	213 633	106 817	106 817	213 633
	Объем продажи ТЭ прочим потребителям	Гкал	36 903	36 903	67 855	36 903	36 903	67 855
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	310 632	323 057	633 690	323 057	335 980	659 037
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	330 515	330 515	661 031	330 515	330 515	661 031
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	22,57	23,47	23,02	23,47	24,41	23,94
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению	куб.м.	289 745	289 745	579 490	289 745	289 745	579 490
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям	куб.м.	40 770	40 770	81 540	40 770	40 770	81 540
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	7 460	7 758	15 218	7 758	8 068	15 827
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 616	1 669	3 285	1 669	1 724	3 394
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	319 708	332 485	652 193	332 485	345 772	678 257
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	122 358	123 701	246 059	124 904	126 261	251 165
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	114 775	117 071	231 846	117 071	119 412	236 483
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	5 953,11	6 072,18	6 012,65	6 072,18	6 193,62	6 132,90
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,020	1,020	1,000	1,020	1,020
	Кол-во газа	тыс.куб.м.	19 279,9	19 279,9	38 559,8	19 279,9	19 279,9	38 559,8
2.1.2.	Щепа	тыс.руб.	3 344	3 211	6 555	3 454	3 317	6 771
	Цена 1 куб.м.	руб.	440,53	455,06	447,53	455,06	470,08	462,30
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	Кол-во щепы	куб.м.	7 590,0	7 056,0	14 646,0	7 590,0	7 056,0	14 646,0
2.1.3.	Уголь	тыс.руб.						
	Цена 1 т.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во угля	т						
2.1.4.	Дрова	тыс.руб.	4 239	3 419	7 658	4 379	3 532	7 911
	Цена 1 куб.м.	руб.	876,58	905,50	889,26	905,50	935,38	918,60
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	Кол-во дров	куб.м.	4 836,0	3 776,0	8 612,0	4 836,0	3 776,0	8 612,0
2.1.5.	Опилки	тыс.руб.						
	Цена 1 куб.м.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во опилок	куб.м.						
2.2.	Вода	тыс.руб.	12 072	11 543	23 615	12 555	12 005	24 560
	Цена 1 куб.м.	руб.	23,44	24,38	23,89	24,38	25,35	24,84
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Кол-во воды	тыс.куб.м.	515,1	473,5	988,6	515,1	473,5	988,6
2.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	31 408	29 036	60 444	32 664	30 198	62 862
	Цена 1 кВт*ч	руб.	6,84	7,12	6,97	7,12	7,40	7,25
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Кол-во э/э	тыс.кВт*ч	4 589,2	4 079,5	8 668,7	4 589,2	4 079,5	8 668,7
2.4.	Покупная ТЭ всего, в т.ч.	тыс.руб.	42 019	32 352	74 371	43 573	33 549	77 122
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	36 296	27 930	64 226	37 639	28 964	66 603
	Цена 1 Гкал	руб.	991,42	1 028,10	1 007,05	1 028,10	1 066,14	1 044,31
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	36 610,0	27 167,0	63 777,0	36 610,0	27 167,0	63 777,0
2.4.2.	ООО "ВМЗ" Хол вода	тыс.руб.	285	94	379	295	98	393
	Цена 1 м.куб.	руб.	5,22	5,41	5,26	5,41	5,61	5,46
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	54 593,0	17 421,9	72 014,9	54 593,0	17 421,9	72 014,9
2.4.3.	ООО "ВМЗ" тэ	тыс.руб.	5 438	4 327	9 765	5 639	4 487	10 126
	Цена 1 Гкал	руб.	2 066,80	2 143,27	2 100,01	2 143,27	2 222,58	2 177,71
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	2 631,0	2 019,0	4 650,0	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Пар	тыс.руб.						
	Цена 1 Гкал	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во тэ	Гкал						
2.6.	Амортизация, всего, в т.ч.	тыс.руб.	42 625	42 625	85 249	37 086	37 086	74 173
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			16 382	16 382	32 763	10 843	10 843	21 687
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	10 271	10 610	20 881	10 610	10 960	21 571
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	46 177	47 700	93 877	47 700	49 275	96 975
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	13 945	14 406	28 351	14 406	14 881	29 286
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 г.			2025 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	2 061	2 129	4 191	2 129	2 200	4 329
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	3 725	3 848	7 572	3 848	3 975	7 822
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	217	224	441	224	232	456
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.14.	Расходы по налогам всего, в т.ч.	тыс.руб.	31	32	63	32	33	65
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	6	6	11	6	6	12
	транспортный налог	тыс.руб.	25	26	52	26	27	53
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	326 909	318 206	645 115	329 732	320 654	650 385
	<i>индекс роста</i>		1,068	0,973	1,040	1,036	0,972	1,008
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 322,71	2 260,88	2 291,80	2 342,77	2 278,27	2 310,52
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-7 201	14 279	7 078	2 753	25 119	27 872
	<i>рентабельность</i>	%	-2,2%	4,5%	1,1%	0,8%	7,8%	4,3%
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 238	3 238	6 476	3 238	3 238	6 476
4.2.	Социальное развитие	тыс.руб.	665	687	1 351	687	709	1 396
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-11 103	10 354	-749	-1 172	21 172	20 000
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-11 103	10 354	-749	-1 172	21 172	20 000
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	31 521	52 979	84 500	35 915	58 258	94 173
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	19 658	19 658	39 316	13 012	13 012	26 024
10.	Финансирование ИП из привлеченных средств	тыс.руб.						
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности							
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.						
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.						
	Бюджетное финансирование							
13.	Привлечение заёмных средств							
14.	Возврат заёмных средств (источник - средства амортизации)							
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.						
14.1.1.	Оборудование							
14.1.2.	Лизинговые платежи							
14.2.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:							
14.2.1.	Оборудование							
14.2.2.	Лизинговые платежи							
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	11 863	33 321	45 184	22 903	45 246	68 149
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	-11 863	-33 321	-45 184	-22 903	-45 246	-68 149

Руководитель организации:  Д.В. Томашов
м.п.

Исполнитель:  Е.Е. Крутыцына

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2030 гг.

		Является ли организация плательщиком НДС (Да/нет)						
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2026 г.			2027 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 387,17	2 482,65	2 434,91	2 482,65	2 581,96	2 532,30
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Объем продажи ТЭ населению	Гкал	106 817	106 817	213 633	106 817	106 817	213 633
	Объем продажи ТЭ прочим потребителям	Гкал	36 903	36 903	67 855	36 903	36 903	67 855
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	335 980	349 419	685 399	349 419	363 396	712 815
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	330 515	330 515	661 031	330 515	330 515	661 031
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	24,41	25,39	24,90	25,39	26,40	25,90
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению	куб.м.	289 745	289 745	579 490	289 745	289 745	579 490
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям	куб.м.	40 770	40 770	81 540	40 770	40 770	81 540
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	8 068	8 391	16 460	8 391	8 727	17 118
1.3.	Выручка от реализации регулируемых услуг	тыс.руб.	1 724	1 781	3 506	1 781	1 840	3 621
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	345 772	359 591	705 364	359 591	373 962	733 554
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	127 504	128 876	256 379	130 159	131 545	261 704
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	119 412	121 801	241 213	121 801	124 237	246 037
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	6 193,62	6 317,49	6 255,56	6 317,49	6 443,84	6 380,67
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,020	1,020	1,000	1,020	1,020
	Кол-во газа	тыс.куб.м.	19 279,9	19 279,9	38 559,8	19 279,9	19 279,9	38 559,8
2.1.2.	Щепа	тыс.руб.	3 568	3 426	6 994	3 686	3 539	7 225
	Цена 1 куб.м.	руб.	470,08	485,59	477,55	485,59	501,62	493,31
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	Кол-во щепы	куб.м.	7 590,0	7 056,0	14 646,0	7 590,0	7 056,0	14 646,0
2.1.3.	Уголь	тыс.руб.						
	Цена 1 т.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во угля	т						
2.1.4.	Дрова	тыс.руб.	4 524	3 649	8 172	4 673	3 769	8 442
	Цена 1 куб.м.	руб.	935,38	966,25	948,92	966,25	998,14	980,23
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	Кол-во дров	куб.м.	4 836,0	3 776,0	8 612,0	4 836,0	3 776,0	8 612,0
2.1.5.	Опилки	тыс.руб.						
	Цена 1 куб.м.	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во опилок	куб.м.						
2.2.	Вода	тыс.руб.	13 057	12 485	25 542	13 580	12 984	26 564
	Цена 1 куб.м.	руб.	25,35	26,37	25,84	26,37	27,42	26,87
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Кол-во воды	тыс.куб.м.	515,1	473,5	988,6	515,1	473,5	988,6
2.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	33 971	31 406	65 376	35 329	32 662	67 991
	Цена 1 кВт*ч	руб.	7,40	7,70	7,54	7,70	8,01	7,84
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	1,000	1,040	1,040
	Кол-во э/э	тыс.кВт*ч	4 589,2	4 079,5	8 668,7	4 589,2	4 079,5	8 668,7
2.4.	Покупная ТЭ всего, в т.ч.	тыс.руб.	45 185	34 790	79 976	46 857	36 078	82 935
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	39 031	30 036	69 067	40 476	31 147	71 623
	Цена 1 Гкал	руб.	1 066,14	1 105,59	1 082,95	1 105,59	1 146,50	1 123,01
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	36 610,0	27 167,0	63 777,0	36 610,0	27 167,0	63 777,0
2.4.2.	ООО "ВМЗ" Хол вода	тыс.руб.	306	101	408	318	105	423
	Цена 1 м.куб.	руб.	5,61	5,82	5,66	5,82	6,03	5,87
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	54 593,0	17 421,9	72 014,9	54 593,0	17 421,9	72 014,9
2.4.3.	ООО "ВМЗ" тэ	тыс.руб.	5 848	4 653	10 501	6 064	4 826	10 890
	Цена 1 Гкал	руб.	2 222,58	2 304,81	2 258,28	2 304,81	2 390,09	2 341,84
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,037	1,037	1,000	1,037	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	2 631,0	2 019,0	4 650,0	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Пар	тыс.руб.						
	Цена 1 Гкал	руб.						
	<i>индекс роста</i>							
	Кол-во тэ	Гкал						
2.6.	Амортизация, всего, в т.ч.	тыс.руб.	41 567	41 567	83 135	41 845	41 845	83 691
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			15 324	15 324	30 649	15 602	15 602	31 205
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	10 960	11 322	22 282	11 322	11 696	23 018
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	49 275	50 901	100 175	50 901	52 580	103 481
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	14 881	15 372	30 253	15 372	15 879	31 251
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	2 200	2 272	4 472	2 272	2 347	4 619

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2026 г.			2027 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
	<i>индекс роста</i>							
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	<i>индекс роста</i>		3 975	4 106	8 080	4 106	4 241	8 347
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	<i>индекс роста</i>		232	239	471	239	247	487
2.14.	Расходы по налогам всего, в т.ч.	тыс.руб.	1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	<i>индекс роста</i>		33	34	67	34	35	69
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	транспортный налог	тыс.руб.	6	6	12	6	6	12
	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	27	28	55	28	29	57
3.		тыс.руб.	342 839	333 370	676 209	352 017	342 140	694 157
	<i>индекс роста</i>							
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	1,069	0,972	1,040	1,056	0,972	1,027
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	2 435,90	2 368,62	2 402,26	2 501,11	2 430,94	2 466,02
	<i>рентабельность</i>	%	2 933	26 222	29 155	7 574	31 822	39 397
4.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,9%	7,9%	4,3%	2,2%	9,3%	5,7%
4.2.	Социальное развитие	тыс.руб.	3 238	3 238	6 476	3 238	3 238	6 476
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.	709	733	1 442	733	757	1 489
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-1 014	22 251	21 237	3 604	27 828	31 432
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-1 014	22 251	21 237	3 604	27 828	31 432
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	40 554	63 819	104 372	45 449	69 673	115 122
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	18 389	18 389	36 779	18 723	18 723	37 446
10.	Финансирование ИП из привлеченных средств	тыс.руб.						
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности							
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.						
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.						
	Бюджетное финансирование							
13.	Привлечение заёмных средств							
14.	Возврат заёмных средств (источник- средства амортизации)							
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.						
14.1.1.	Оборудование							
14.1.2.	Лизинговые платежи							
14.2.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:							
14.2.1.	Оборудование							
14.2.2.	Лизинговые платежи							
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	22 164	45 429	67 593	26 726	50 950	77 677
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	-22 164	-45 429	-67 593	-26 726	-50 950	-77 677

Руководитель организации:  Д.В. Томашов
М.П.

Исполнитель:  Е.Е. Крутцына

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2028 г.			2029 г.			2030 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.									
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	8 453	33 674	42 127	13 099	39 358	52 457	26 555	53 892	80 447
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	8 453	33 674	42 127	13 099	39 358	52 457	26 555	53 892	80 447
8.	ЕВТДА	тыс.руб.	50 614	75 835	126 450	56 061	82 319	138 380	61 802	89 140	150 942
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	19 102	19 102	38 204	20 062	20 062	40 124	10 805	10 805	21 610
10.	Финансирование НИ из привлеченных средств	тыс.руб.									
	Финансирование за счет прибыли от основной деятельности										
11.	Увеличение (+), уменьшение (-) дебиторской задолженности	тыс.руб.									
12.	Возмещаемый НДС	тыс.руб.									
	Бюджетное финансирование										
13.	Привлечение заёмных средств										
14	Возврат заёмных средств (источник - средства амортизации)										
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.									
14.1.1.	Оборудование										
14.1.2.	Лизинговые платежи										
14.2.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:										
14.2.1.	Оборудование										
14.2.2.	Лизинговые платежи										
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	31 512	56 733	88 246	35 999	62 257	98 256	50 997	78 334	129 332
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	-31 512	-56 733	-88 246	-35 999	-62 257	-98 256	-50 997	-78 334	-129 332

Руководитель организации:
м.п.

Д.В. Томашов

Исполнитель:

Е.Е. Крутыгина

8(83177)6-02-22

контакт тел. с кодом города

vyksaleploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовая модель

на период реализации инвестиционной программы АО "Выкатеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения г. о. г. Выксы на 2016-2030г.г. (тыс.руб. без НДС)

№	Наименование	2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023								
		год		год		год		год		год		год		год		год								
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие							
1	НВВ от операционной деятельности всего, с учетом амортизации на старое оборудование в том числе:	211 971	232 747	444 717	254 330	258 321	264 384	522 705	232 699	229 259	471 958	254 167	264 212	518 379	258 620	267 287	525 907	287 197	298 685	585 882	298 685	310 632	609 317	
1.1	в т.ч. прибыль на социальную нужды	501	501	1 002	501	539	560	1 040	560	583	1 143	583	603	1 185	603	623	1 226	623	643	1 266	643	663	1 306	0
2	Капитальные вложения	0	207 592	207 592	207 592	24 801	24 801	49 601	0	11 927	11 927	11 927	25 404	37 330	0	14 076	14 076	11 678	11 678	23 356	11 678	11 678	11 930	23 861
3	Исключая финансирование капитальных вложений всего, в т.ч.:	0	207 592	207 592	207 592	24 801	24 801	49 601	0	11 927	11 927	11 927	25 404	37 330	0	14 076	14 076	11 678	11 678	23 356	11 678	11 678	11 930	23 861
3.1	Зачисленные средства	135 106	155 106																					
3.2	Собственные средства (акмулированные)	32 486	52 486			6 643	6 643	13 286																
3.3	Собственные средства (монетарная прибыль)																							
3.4	Бюджетные средства																							
3.5	Возврат НДС																							
3.6	Плата за подключение																							
3.7	Использование заемных (долговых средств)					18 158	18 158	36 316																
4	Возврат инвестиций:	26 243	26 243	26 243	26 243	52 486	23 612	43 212	32 077	32 077	64 153	32 077	32 077	64 153	23 750	23 750	47 499							
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.:																							
4.1.1	Основной долг (безлимитные средства)																							
4.1.2	Привлечены на кредиты																							
4.1.3	Итого на прибыль																							
4.1.4	Собств. Средства																							
4.1.5	Итого на прибыль (СС)																							
4.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение																							
4.2.1	Основной долг																							
4.2.2	Привлечены на кредиты																							
4.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.:	26 243	26 243	26 243	26 243	52 486	23 612	43 212	32 077	32 077	64 153	32 077	32 077	64 153	23 750	23 750	47 499							
4.3.1	Амортизация на старое оборудование	26 243	26 243	26 243	26 243	52 486	23 612	43 212	32 077	32 077	64 153	32 077	32 077	64 153	23 750	23 750	47 499							
4.3.2	Амортизация на оборудование по объектам ИП																							
4.3.3	Амортизационные отчисления направляемые на погашение по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт, в т.ч.:																							
4.3.3.1	Оборудование	14 160	14 160	28 320	28 320	8 441	12 453	20 895	13 226	13 226	26 452	13 226	13 226	26 452	9 944	9 944	19 887							
4.3.3.2	Арендованное оборудование	12 083	12 083	24 166	24 166	8 915	8 915	17 830	11 286	11 286	22 571	11 286	11 286	22 571	8 485	8 485	16 970							
4.4	Налог на прибыль					2 244	2 244	4 488	7 565	7 565	15 130	7 565	7 565	15 130	5 321	5 321	10 642							
4.4.1	Налог на прибыль					1 795	1 795	3 591	6 053	6 053	12 105	6 053	6 053	12 105	4 257	4 257	8 515							
4.4.2	Налог на прибыль					449	449	897	1 512	1 512	3 025	1 512	1 512	3 025	1 064	1 064	2 128							
4.5	Плата за подключение								2 982	2 982	5 964													
5	НВВ от реализации товаров на тепловой энергии (с учетом ИП)	211 971	232 747	444 717	254 330	258 321	268 396	526 717	238 533	260 001	498 533	260 001	270 045	530 046	264 454	287 197	551 651	287 197	298 685	585 882	298 685	310 632	609 317	
5.1	в т.ч. прибыль, полученная на старом оборудовании и по по-ж в % от операционной деятельности	501	501	1 002	501	539	560	1 040	560	583	1 143	583	603	1 185	603	623	1 226	623	643	1 266	643	663	1 306	
5.2	по-ж в % от операционной деятельности	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	
6	НВВ от реализации товаров на тепловой энергии (с учетом ИП) - всего, в т.ч.:	211 971	232 747	444 717	254 330	258 321	268 396	526 717	238 533	260 001	498 533	260 001	270 045	530 046	264 454	287 197	551 651	287 197	298 685	585 882	298 685	310 632	609 317	
6.1	отпускаемая на ставку за энергию	211 971	232 747	444 717	254 330	258 321	268 396	526 717	238 533	260 001	498 533	260 001	270 045	530 046	264 454	287 197	551 651	287 197	298 685	585 882	298 685	310 632	609 317	
6.2	отпускаемая на ставку за мощность																							
7	Объем отпуска, тыс. Гкал	154 964	147 990	302 954	161 713	161 713	323 427	161 713	143 720	143 720	287 439	143 720	143 720	287 439	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488	
8	Мощность, Гкал/ч																							
9	Тариф на тепловую энергию - единичный, руб/Гкал	1 572,72	1 467,94	1 572,72	1 597,40	1 585,06	1 659,70	1 628,55	1 659,71	1 609,08	1 734,40	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	
9.1	без учета ИП	1 367,87	1 572,72	1 467,94	1 597,40	1 585,06	1 659,70	1 628,55	1 659,71	1 609,08	1 734,40	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	
9.2	с учетом ИП	1 367,87	1 572,72	1 467,94	1 597,40	1 585,06	1 659,70	1 628,55	1 659,71	1 609,08	1 734,40	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	1 609,08	
10	Рест тарифа единичного	1 000	1 150	1 114	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	
10.1	без учета ИП	1 000	1 150	1 114	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	
10.2	с учетом ИП	1 000	1 150	1 114	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	

Руководитель организации:  Д.В. Томашов
 Исполнитель:  Е.Е. Крутьных
 ФИО:
 8(831)776-02-22
 контакт тел. с кодом города
 vykateploenergo@yandex.ru
 контакт: E-mail

ПРОДОЛЖЕНИЕ

Финансовая модель

на период реализации инвестиционной программы АО "Выкательэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения г. о. г. Выкса на 2016-2030-г.г. (тысяч руб. без НДС)

№	Наименование	2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		ВСЕГО
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
1	НВВ от операционной деятельности всего, с учетом амортизации на старые оборудование в том числе:	310 632	323 057	633 690	335 057	335 980	349 419	685 399	349 419	363 396	712 815	377 932	393 049	770 980	408 771	801 819
1.1	в т.ч. прибыль на социальные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Капитальные вложения	16 382	16 382	32 763	10 843	10 843	15 324	30 649	15 602	15 918	31 837	16 719	16 719	33 437	9 004	18 008
3	Износная финансирование капитальных вложений всего, в т.ч.:	16 382	16 382	32 763	10 843	10 843	15 324	30 649	15 602	15 918	31 837	16 719	16 719	33 437	9 004	18 008
3.1	Земельная стоимость															
3.2	Собственные средства (амортизация)	16 382	16 382	32 763	10 843	10 843	15 324	30 649	15 602	15 918	31 837	16 719	16 719	33 437	9 004	18 008
3.3	Собственные средства (экономия прибыли)															
3.4	Бюджетные средства															
3.5	Возврат НДС															
3.6	Плата за пользование															
3.7	Использование лицензии (оборота средств)															
4	Возврат инвестиций:															
4.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.:															
4.1.1	Основной доле (бюджетные средства)															36 316
4.1.2	Прочим доле (кредиты)															271 505
4.1.3	Налоги на прибыль															-
4.1.4	Собств. Средства															-
4.1.5	Налоги на прибыль (СС)															-
4.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение															
4.2.1	Основной долг															
4.2.2	Проценты по кредиту															
4.3	Амортизационные отчисления всего, в т.ч.:															
4.3.1	Амортизация на старые оборудование															
4.3.2	Амортизация на оборудование по объектам НИП															
4.3.3	Амортизационные отчисления (направленные на погашение по договору аренды (лизинга) 12,5 (6,20) МВт, в т.ч.:															
4.3.3.1	Оборудование															226 114
4.3.3.2	Арендные (лизинговые) платежи															122 006
4.3.3.3	Дополнительные платежи															104 108
4.4	Налоги на прибыль															45 391
4.5	Плата за пользование															36 316
5	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НИП) - всего, в т.ч.:	310 632	323 057	633 690	335 057	335 980	349 419	685 399	349 419	363 396	712 815	377 932	393 049	770 980	408 771	801 819
5.1	в т.ч. прибыль (убыток) на социальные нужды и на капитальные вложения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2	по же в % от операционной деятельности	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
6	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом НИП) - всего, в т.ч.:	310 632	323 057	633 690	335 057	335 980	349 419	685 399	349 419	363 396	712 815	377 932	393 049	770 980	408 771	801 819
6.1	отопление на ставку за энергию															
6.2	отопление на ставку за мощность															
7	Объем отпуска, тыс. Гкал	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488	140 744	140 744	281 488	140 744	281 488
9	Тариф на тепловую энергию - односторонний, руб./Гкал	2 207,07	2 295,35	2 251,21	2 295,35	2 387,17	2 341,26	2 434,91	2 482,65	2 581,96	2 532,30	2 635,60	2 685,24	2 738,94	2 792,65	2 848,50
9.1	без учета НИП	2 207,07	2 295,35	2 251,21	2 295,35	2 387,17	2 341,26	2 434,91	2 482,65	2 581,96	2 532,30	2 635,60	2 685,24	2 738,94	2 792,65	2 848,50
9.2	с учетом НИП															
10	Рост тарифа - односторонний	1 000	1 040	1 040	1 000	1 040	1 040	1 000	1 040	1 040	1 040	1 000	1 040	1 040	1 000	1 040
10.1	без учета НИП	1 000	1 040	1 040	1 000	1 040	1 040	1 000	1 040	1 040	1 040	1 000	1 040	1 040	1 000	1 040
10.2	с учетом НИП															

Руководитель организации:  Д.В. Толмашов
 Исполнитель:  Е.Е. Крутьных
 ФИ.О.
 8(83177)6-02-22
 контакт тел. с колл-ом города
 vukatep@yandex.ru
 контакт: E-mail

Финансовый план инвестиционной программы (агрегированный)
 АО «Выкстеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
 на 2016-2030 гг.

№ п/п	Показатели	тыс.руб.												Комментарии		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.		2028 г.	2029 г.
		факт	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
I.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	461 725	530 444	541 240	487 244	534 269	542 416	603 030	627 130	652 193	678 257	705 364	733 554	762 871	388 908	404 451
	в том числе															
I.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	459 316	527 900	538 575	484 466	531 387	539 436	599 951	623 949	648 907	674 864	701 858	729 933	759 130	387 007	402 488
	в том числе															
I.1.1.	Выручка от продажи тепловой энергии (с учетом компонента нагретой холодной воды для ГВС)	444 717	512 651	522 705	471 958	518 379	525 907	585 882	609 317	633 690	659 037	685 399	712 815	741 327	377 932	393 049
I.1.2.	Выручка по контрактам на холодную воду	14 599	15 249	15 870	12 508	13 008	13 529	14 070	14 633	15 218	15 827	16 460	17 118	17 803	9 076	9 439
I.2.	Выручка от прочей деятельности (обслуживание приборов учета, проведение работ для сторонних организаций и т.д.)	2 409	2 543	2 665	2 778	2 882	2 980	3 079	3 180	3 285	3 394	3 506	3 621	3 741	1 901	1 963
II.	Расходы по текущей деятельности, всего	534 530	562 464	580 234	605 114	540 328	598 449	610 964	626 838	651 591	656 861	682 685	700 633	719 205	417 988	391 819
I.	Материальные расходы, всего	377 322	404 282	417 142	430 360	362 301	402 401	413 630	425 204	437 133	449 431	462 108	475 178	488 654	257 817	244 733
	в том числе															
I.1.	Топливо	159 751	203 784	208 107	212 477	216 267	231 368	236 163	241 059	246 039	251 165	256 379	261 704	267 142	135 641	137 054
I.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	28 865	26 771	27 664	28 838	28 823	29 615	30 592	31 602	32 644	33 722	34 834	35 981	37 171	18 887	19 511
I.3.	Поквартирная электроэнергия	30 861	39 772	41 749	43 739	53 734	55 884	58 119	60 444	62 862	65 376	67 991	70 711	73 522	38 212	35 327
I.4.	Поквартирная тепловая энергия, пар	147 042	121 482	124 641	129 418	52 630	66 691	69 158	71 717	74 371	77 122	79 976	82 935	86 003	50 389	38 797
I.5.	Поквартирная холодная вода	10 803	12 472	14 981	15 867	15 718	20 994	21 834	22 707	23 615	24 560	25 542	26 564	27 626	14 688	14 044
2.	Расходы на оплату труда с учетом отчислений на социальные нужды	95 694	98 294	99 148	103 113	107 057	110 884	114 543	118 323	122 228	126 261	130 428	134 732	139 178	70 719	73 052
3.	Амортизационные отчисления	52 486	52 486	56 498	64 153	64 153	78 230	75 842	76 347	85 249	74 173	83 135	83 691	84 323	85 923	70 494
4.	Налоги и сборы, всего	6 660	6 665	6 674	6 682	6 423	6 533	6 535	6 537	6 539	6 541	6 543	6 545	6 547	3 274	3 276
4.1.	в т.ч. налог на имущество введенных объектов ИПП ⁷	0														
5.	Прочие расходы, всего	2 368	737	773	805	394	401	414	427	441	456	471	487	503	255	264
	в том числе															
5.1.	Ремонт основных средств	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	Платежи по аренде и лизингу	2 368	737	773	805	394	401	414	427	441	456	471	487	503	255	264
5.3.	Инфрасекторные платежи рынка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.	Валовая прибыль (I P-II P)	-72 804	-32 020	-38 994	-117 870	-6 059	-56 032	-7 934	292	602	21 396	22 679	32 921	43 666	-29 080	12 632
IV.	Внерезилиционные доходы и расходы (сальдо)	-1 002	-1 040	-1 099	-1 143	-1 185	-1 226	-1 266	-1 308	-1 351	-1 396	-1 442	-1 489	-1 538	-782	-808
1.	Внерезилиционные доходы, всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Внерезилиционные расходы, всего	1 002	1 040	1 099	1 143	1 185	1 226	1 266	1 308	1 351	1 396	1 442	1 489	1 538	782	808
V.	Прибыль до налогообложения (III + IV)	-73 806	-33 060	-40 092	-119 013	-7 244	-57 258	-9 200	-1 016	-749	20 000	21 237	31 432	42 127	-29 862	11 825
VI.	Налог на прибыль	0	0	0	2 982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.	в т.ч. налог на прибыль в результате реализации ИП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VII.	Чистая прибыль	-73 806	-33 060	-40 092	-121 995	-7 244	-57 258	-9 200	-1 016	-749	20 000	21 237	31 432	42 127	-29 862	11 825
VIII.	Направления использования чистой прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе															
1.	Фонд накопления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Резервный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие расходы из прибыли	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IX.	Изменение дебиторской задолженности															
1.	Увеличение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Сокращение дебиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо (+увеличение;-сокращение)																
X.	Изменение кредиторской задолженности															
1.	Увеличение кредиторской задолженности	83 254	42 507	50 262	144 873	18 792	51 969	-38 615	-46 698	-45 184	-68 149	-67 593	-77 677	-88 246	-15 937	-60 709
2.	Сокращение кредиторской задолженности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо (+увеличение;-сокращение)		83 254	42 507	50 262	144 873	18 792	51 969	-38 615	-46 698	-45 184	-68 149	-67 593	-77 677	-88 246	-15 937	-60 709

Планоые показатели деятельности, достигнутые в результате реализации инвестиционной программы АО «ВыксаТеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа Выкса на 2016-2030 гг.

№ п/п	Стадия (срок) реализации	Наименование показателя	Ед. изм.	Планоые показатели																	Примечание				
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031					
1	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	2,49	2,49	2,13	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	20	21	22	
1.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	кВт*ч/м3	2,49	2,49	2,13	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.1	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Гоголя, зд. 10Б г.Выкса	кВт*ч/м3	2,49	2,49	2,49	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.2	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Юбилейный, зд. №75 г.Выкса	кВт*ч/м3	2,49	2,49	2,49	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.3	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная Мотомосской СОЩ, с. Мотмос ул.Ленина, уч. 50	кВт*ч/м3	0,00	0,00	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.4	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная в р-оне ж/д №8 м-он Мотмос г.Выкса	кВт*ч/м3	0,00	0,00	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.5	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная г.Выкса, м-н Жуковского, здание 10 "А"	кВт*ч/м3	0,00	0,00	0,00	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.6	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	кВт*ч/м3	0,00	0,00	0,00	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.1.7	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приокский зд.15-А	кВт*ч/м3	0,00	0,00	0,00	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
1.2	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 гг. (ИСКЛЮЧЕНЫ)	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ПП "Центральный"	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автопереходного предприятия	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул. 1 Мая, в районе водозащелебашни	кВт*ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход, условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	т.т./Гкал	0,25680	0,25680	0,20604	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	т.т./Гкал	0,25680	0,25680	0,20604	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1.1	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Гоголя, зд. 10Б г.Выкса	т.т./Гкал	0,26978	0,26978	0,26978	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1.2	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Юбилейный, зд. №75 г.Выкса	т.т./Гкал	0,24382	0,24382	0,24382	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1.3	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная Мотомосской СОЩ, с. Мотмос ул.Ленина, уч. 50	т.т./Гкал	0,00000	0,00000	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1.4	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная в р-оне ж/д №8 м-он Мотмос г.Выкса	т.т./Гкал	0,00000	0,00000	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1.5	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная г.Выкса, м-н Жуковского, здание 10 "А"	т.т./Гкал	0,00000	0,00000	0,00000	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528
2.1.6	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	т.т./Гкал	0,00000	0,00000	0,00000	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528

20

№ п/п	Судия (сроки) реализации	Наименование показателя	Ед. изм.	2015	Планировочные показатели											Примечание						
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
2.1.7.	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приюнский зд. 15-А	т.у.т./Гкал	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	
2.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.1.	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.2.	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.3.	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водозащелебашни	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей		Гкал/час	0,00	5,00	0,00	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	
3.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	Гкал/час	0,00	5,00	0,00	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	
3.1.1.	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Гоголя, зд. ЮБ г. Выкса	Гкал/час	0,00	0,00	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	
3.1.2.	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Юбилейный, зд. №75 г. Выкса	Гкал/час	0,00	0,00	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	
3.1.3.	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная Мотомоской СОП, с. Мотомос ул.Ленина, уч. 50	Гкал/час	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
3.1.4.	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная в р-оне ж/д. №8 м-он Мотмос г. Выкса	Гкал/час	0,00	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	
3.1.5.	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-н Жуковского, здание 10 "А"	Гкал/час	0,00	0,00	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	
3.1.6.	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	
3.1.7.	Реализовано	Строительство: Блочно-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приюнский зд. 15-А	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	
3.1.8.	Реализовано	Выход из эксплуатации: Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колодцы 400	Гкал/час	0,00	0,00	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	-38,09	
3.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.2.	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.3.	Отмена реализации	Строительство: Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водозащелебашни	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.4.	Отмена реализации	Котельная АО "ВМЗ" (г/г по ул.Корнилова, ул.1 Мая)	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Процент ввода объектов системы теплоснабжения		%	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	

В рамках проведенных мероприятий общей балансу по присоединенной тепловой нагрузке остается неизменным, производится перенос нагрузки с истоников АО "ВМЗ" на вновь построенные котельные и котельные с перевооружением

МЕРОПРИЯТИЯ
ИСКЛЮЧЕНЫ ИЗ ИП

МЕРОПРИЯТИЯ
ИСКЛЮЧЕНЫ ИЗ ИП

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые показатели												Примечание						
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
4.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1.1.	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Гоголя, зд.10Б г. Выкса	%	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100	100
4.1.2.	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Юбилейный, зд. №75 г. Выкса	%	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100	100
4.1.3.	Реализовано	Строительство. Блочно-модульная котельная Мотомоской СОШ, с. Мотос ул. Ленина, зд. 50	%	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100	100
4.1.4.	Реализовано	Строительство. Блочно-модульная котельная в р-оне жд. №8 м-он Мотмос г. Выкса	%	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100	100
4.1.5.	Реализовано	Строительство. Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-н Жуковского, здание 10 "А"	%	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100	100
4.1.6.	Реализовано	Строительство. Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	%	0	0	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100
4.1.7.	Реализовано	Строительство. Блочно-модульная котельная п. Десятов, м-н Приокский зд.15-А	%	0	0	0	0	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100
4.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	Отмена реализации	Строительство. Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	Отмена реализации	Строительство. Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	Отмена реализации	Строительство. Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул. 1 Мая, в районе водопроводящей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Проект износ объектов системы теплоснабжения существующих на начало реализации инвестиционной программы		%	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5.1.1.	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Гоголя, зд. 10Б г. Выкса	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.2.	Реализовано	Техническое перевооружение котельной м-он Юбилейный, зд. №75 г. Выкса	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.3.	Реализовано	Выход из эксплуатации. Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 400	%	82	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.	К реализации с 2021-2030 г. г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.	%	100	100	100	100	100	100	100	100	80	70	60	50	40	30	20	10	0	0	0
5.2.1.	К реализации с 2021-2030 г. г.	Переводка трубопроводов отопления по адресу г. Выкса, ул. Б. Багашовах (УТ-2) - ул. Шабалигина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	%	100	100	100	100	100	100	100	100	90	70	60	50	40	30	20	10	0	0	0
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		Гкал/год	29 760	29 760	18 035	6 310	6 310	6 310	6 310	5 679	5 048	4 417	3 786	3 155	2 524	1 893	1 262	631	0	0	0

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые показатели												Примечание						
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
6.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	Гкал/год	23 450	23 450	11 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Исключение из поставок ТЭ от котельных АО "Выкуский металлургический завод" (поставщик ООО "ВМЗ-Универсал")
6.1.1.	Реализовано	Выход из эксплуатации. Теплопункт "Десная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 400	Гкал/год	23 450	23 450	11 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Уход от сверхнормативных потерь попутной ТЭ т/т "Центральная"
6.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.	Гкал/год	6 310	6 310	6 310	6 310	6 310	6 310	6 310	5 679	5 048	4 417	3 786	3 155	2 524	1 893	1 262	631	0	0	Уход от сверхнормативных потерь попутной ТЭ т/т "Центральная"
6.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекладка трубопроводов отапления по адресу г.Выкса, ул.Б.Багашовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Гкал/год	6 310	6 310	6 310	6 310	6 310	6 310	6 310	5 679	5 048	4 417	3 786	3 155	2 524	1 893	1 262	631	0	0	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	41,6	39,6	25,8	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	10,8	8,6	6,0	3,6	1,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
7.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	%	27,6	27,6	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
7.1.1.	Реализовано	Выход из эксплуатации. Теплопункт "Десная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 400	%	27,6	27,6	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
7.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.	%	14,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	10,8	8,6	6,0	3,6	1,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	Уход от сверхнормативных потерь попутной ТЭ т/т "Центральная"
7.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекладка трубопроводов отапления по адресу г.Выкса, ул.Б.Багашовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	%	14,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	10,80	8,64	6,05	3,63	1,81	0,73	0,22	0,04	0,00	0,00	0,00	Уход от сверхнормативных потерь попутной ТЭ т/т "Центральная"
8	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вода)	тонн/год	54	54	54	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
8.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	тонн/год	54	54	54	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
8.1.1.	Реализовано	Выход из эксплуатации. Теплопункт "Десная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 400	тонн/год	54	54	54	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	Исключение из поставок ТЭ от котельной АО "Выкуский металлургический завод"
9	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы
9.1.	Снижение объемов выбросов вредных веществ в атмосферу	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы
9.2.	Снижение приземной концентрации загрязняющих веществ	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы
10	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы
10.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы
10.1.1	Реализовано	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов теплопунктов тепловой энергии.	т.т./Гкал	0,25680	0,25680	0,20604	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	0,15528	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы
10.1.2	Реализовано	отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.	Гкал/м²	2,817	2,817	2,496	0,873	0,873	0,873	0,873	0,786	0,698	0,611	0,524	0,437	0,349	0,262	0,175	0,087	0,000	0,000	в целом по проекту после завершения строительства новых котельных ЦДК не будет превышать нормы

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование показателя	Ед. изм.	Планировые показатели												Примечание						
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
10.1.3	Реализовано	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.	Гкал/год	29 760	29 760	18 035	6 310	6 310	6 310	6 310	5 679	5 048	4 417	3 786	3 155	2 524	1 893	1 262	631	0		по выводу из эксплуатации участка: Теплодраса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 400
II.	Показатели надежности объектов теплоснабжения		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
II.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
11.1.1	Реализовано	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт/км	0,984	0,984	0,984	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	данные на 2015, 2016 гг. до ввода новых объектов в эксплуатацию указаны по факту 2014 года
11.1.2	Реализовано	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт/Гкал*ч	1,129	1,129	1,129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	данные на 2015, 2016 гг. до ввода новых объектов в эксплуатацию указаны по факту 2014 года

Руководитель организации
М.П. _____
Подпись _____ Д.В. Томашов

Исполнитель: _____
Подпись _____ Е.Е. Кротова
Ф.И.О. _____
8(83177)6-02-22
контакт тел. с кодом города
wksat@vindex.ru
контакт E-mail


7. График реализации мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/ основных объектов строительства	Сроки производства этапов мероприятий ИП*												Дата ввода в эксплуатацию
			Проектные работы		Оформление прав на земельные участки		Строительно-Монтажные работы		Пусконаладочные работы			Дата ввода в эксплуатацию			
			Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ		Дата окончания работ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1		Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2019 года.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
1.1.1.	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмосской СОШ, м-н Мотмос ул. Ленина, уч.50	10.01.16 г.	31.05.16 г.	оформлены	оформлены	01.06.16 г.	30.11.16 г.	01.12.16 г.	30.12.16 г.	30.12.16 г.	30.12.16 г.	30.12.16 г.		
1.1.2.	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос в районе ж/д 8	10.01.16 г.	31.05.16 г.	оформлены	оформлены	01.06.16 г.	30.11.16 г.	01.12.16 г.	30.12.16 г.	30.12.16 г.	30.12.16 г.	30.12.16 г.		
1.1.3.	Реализовано	Блочно-модульная котельная г. Вакса, м-н Жуковского, зд. 10"А"	01.02.16 г.	15.08.16 г.	оформлены	оформлены	16.08.16 г.	16.12.16 г.	01.09.17 г.	30.09.17 г.	31.01.18 г.	31.01.18 г.	31.01.18 г.		
1.1.4.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	01.01.18 г.	31.01.18 г.	начато оформление	начато оформление	01.01.18 г.	31.03.18 г.	01.04.18 г.	11.04.18 г.	31.12.18 г.	31.12.18 г.	31.12.18 г.		
1.1.5.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое м-н Приокский зд. №15-А	01.01.18 г.	31.03.18 г.	начато оформление	начато оформление	01.04.17 г.	10.10.18 г.	11.10.18 г.	10.11.18 г.	31.12.18 г.	31.12.18 г.	31.12.18 г.		
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Вакса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	01.01.19 г.	31.03.20 г.	начато оформление	начато оформление	01.01.20 г.	31.10.22 г.	01.11.22 г.	30.03.23 г.	31.03.23 г.	31.03.23 г.	31.03.23 г.		
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Вакса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	01.01.19 г.	31.12.19 г.	начато оформление	начато оформление	01.01.20 г.	31.10.21 г.	01.11.21 г.	30.03.22 г.	31.03.22 г.	31.03.22 г.	31.03.22 г.		
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Вакса, ул.1 Мая, в районе водогрейных котельных	01.01.19 г.	31.08.19 г.	начато оформление	начато оформление	01.09.19 г.	31.10.20 г.	01.11.20 г.	30.03.21 г.	31.03.21 г.	31.03.21 г.	31.03.21 г.		
2		Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
2.1		Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		

85

Сроки производства этапов мероприятий ИП*														
№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий/ основных объектов строительства	Проектные работы			Оформление прав на земельные участки			Строительно-Монтажные работы			Пусконаладочные работы		Дата ввода в эксплуатацию
			Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата начала работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	Дата начала работ	Дата окончания работ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2019 года.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.1.1.1.	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома №1-5 до РЭП, от дома №6 до дома №1, дом №7, 8, 9)	имеется	имеется	не требуется	не требуется	01.01.18г.	31.05.18г.	01.06.18г.	29.06.18г.			30.06.18г.	
2.1.2.	К реализации с 2021-2030г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2030 г.г.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2030г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Баташовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	01.01.2021г.	31.05.2021г.	не требуется	не требуется	01.06.2021г.	31.12.2030г.	01.06.2021г.	31.12.2030г.			31.12.2030г.	
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2019 года.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Гоголя, здание 10-Б	10.01.16 г.	30.06.16 г.	не требуется	не требуется	01.07.16 г.	30.11.16 г.	01.03.17г.	30.09.17г.			31.01.18г.	
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75	10.01.16 г.	16.06.16 г.	не требуется	не требуется	01.08.16 г.	10.12.16 г.	01.03.17г.	30.09.17г.			31.01.18г.	

Руководитель организации
М.П.


Д.В. Томашов
Ф.И.О.

Исполнитель:


Е.Е. Крутькина
Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksaenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

ОБОСНОВАНИЕ
затрат по строительству блочно-модульной котельной на 0,3 МВт.

№п/п	Наименование работ	Состав работ	Затраты, млн. руб.	Обоснование затрат
1	Проектные и изыскательские работы	Получение акта выбора земельного участка, теплотехнического расчёта, технических условий, изыскательские работы-геология, геодезия, карстовая опасность.	0,418	По факту выполненных исполнителями работ
2	Проектно-сметная документация с учётом экспертизы	Выполнение проектно-сметных работ, согласование и экспертиза.	0,227	По факту выполненных исполнителями работ
3	Строительно-монтажные работы	Устройство фундаментов под БМК и дымовую трубу (газаходы), работы по благоустройству	0,499	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
4	Оборудование, в том числе доставка и монтаж	Изготовление БМК, доставка на место монтажа, монтаж на фундаменте.	5,059	Стоимость согласно договора заключенного в рамках ИП
5	Инженерные сети, в т.ч.			
5.1.	газопровод	Монтаж подземного газопровода из полиэтилена L- 1200 п.м., Ф- до 100 мм., установка ГРП.	1,246	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.2.	водопровод	Прокладка водопровода из полиэтилена Ф110 с устройством колодца L до 100 м.	1,064	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.3.	канализация	Устройство канализации из полиэтилена Ф до 150 мм. L- 60м.	0,034	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.4.	наружное электроснабжение	Монтаж опор и прокладка кабеля 3х335, L- до 100 м.	0,155	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.5.	теплотрасса	Монтаж трубопроводов отопления бесканально Ф80, L-200 п.м.	0,794	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.6.	Система водоочистки		-	
6	Прочие расходы	Неучтенные и непредвиденные затраты и работы.	0,018	По факту выполненных работ.
7	Итого		9,514	
8	НДС		1,712	
9	Всего капитальные затраты		11,226	

Исполнитель



О.Е. Селезнева

ОБОСНОВАНИЕ
затрат по строительству блочно-модульной котельной на 7,5 МВт.

№п/п	Наименование работ	Состав работ	Затраты, млн. руб.	Обоснование затрат
1	Проектные и изыскательские работы	Получение акта выбора земельного участка, теплотехнического расчёта, технических условий, изыскательские работы-геология, геодезия, карстовая опасность.	0,583	По факту выполненных исполнителями работ
2	Проектно-сметная документация с учётом экспертизы	Выполнение проектно-сметных работ, согласование и экспертиза.	0,271	По факту выполненных исполнителями работ
3	Строительно-монтажные работы	Устройство фундаментов под БМК и дымовую трубу (газаходы), работы по благоустройству	0,667	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
4	Оборудование, в том числе доставка и монтаж	Изготовление БМК, доставка на место монтажа, монтаж на фундаменте.	23,063	Стоимость согласно договора заключенного в рамках ИП
5	Инженерные сети, в т.ч.			
5.1.	газопровод	Монтаж подземного газопровода из полиэтилена L- 60 п.м., Ф- до 100 мм., установка ГРП.	1,062	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.2.	водопровод	Прокладка водопровода из полиэтилена Ф260 с устройством колодца.	0,463	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.3.	канализация	Устройство канализации из полиэтилена Ф до 150 мм. L- 140 м.п.	0,040	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.4.	наружное электроснабжение	Монтаж опор и прокладка кабеля типа ВВГ 3х35, L- до 100 п.м.	0,198	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.5.	теплотрасса	Монтаж трубопроводов отопления бесканально Ф273, L-110 п.м.	4,219	По факту выполненных работ исполнителями и собственными силами
5.6.	Система водоочистки	Монтаж фильтров очистки и обезжелезования воды на нужды ГВС.	-	
6	Прочие расходы	Неучтенные и непредвиденные затраты и работы.	0,040	По факту выполненных работ.
7	Итого		30,605	
8	НДС		5,509	
9	Всего капитальные затраты		36,114	

Исполнитель



О.Е. Селезнева

ОБОСНОВАНИЕ
затрат по строительству блочно-модульной котельной на 12,5 МВт.

№п/п	Наименование работ	Состав работ	Затраты, млн. руб.	Обоснование затрат*
1	Проектные и изыскательские работы	Получение акта выбора земельного участка, теплотехнического расчёта, технических условий, изыскательские работы-геология, геодезия, карстовая опасность.	0,653	Применение расценок исполнителей работ
2	Проектно-сметная документация с учётом экспертизы	Выполнение проектно-сметных работ, согласование и экспертиза.		По условиям заключенного договора на поставку БМК, Арендодатель за свой счет выполняет проектно-сметные работы, согласование и экспертизу.
3	Строительно-монтажные работы	Устройство фундаментов под БМК и дымовую трубу (газаходы), работы по благоустройству	0,550	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы для БМК 1 МВт
4	Оборудование, в том числе доставка и монтаж	Изготовление БМК, доставка на место монтажа, монтаж на фундаменте.	24,244	Стоимость согласно договора заключенного в рамках ИП
5	Инженерные сети, в т.ч.			
5.1.	газопровод	Монтаж подземного газопровода из полиэтилена L- 300 п.м., Ф- до 100 мм., установка ГРП.	0,866	В соответствии с локальным сметным расчётом на прокладку газопровода высокого давления. Стоимость ГРУ- по прайс листу поставщика.
5.2.	водопровод	Прокладка водопровода из полиэтилена Ф110 с устройством колодца. L 110 п.м.	0,950	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.3.	канализация	Устройство канализации из полиэтилена Ф до 150 мм. L- 60 м.п.	0,100	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.4.	наружное электроснабжение	Монтаж опор и прокладка кабеля сечением 3х50, L- до 100 п.м.	0,100	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.5.	теплотрасса	Монтаж трубопроводов отопления и ГВС бесканально Ф до 273, L-120 п.м.	1,397	Дифференцированно пос метному расчёту
5.6.	Система водоочистки	Монтаж фильтров очистки и обезжелезования воды на нужды ГВС.	0,500	
6	Прочие расходы	Неучтенные и непредвиденные затраты и работы.	0,400	По факту выполненных работ.
7	Итого		29,759	
8	НДС		5,357	
9	Всего капитальные затраты		35,116	

* - применение указанных расценок подтверждается документами в составе настоящей Инвестиционной программы.

Исполнитель



О.Е. Селезнева

ОБОСНОВАНИЕ
затрат по строительству блочно-модульной котельной на 16 МВт.

№п/п	Наименование работ	Состав работ	Затраты, млн. руб.	Обоснование затрат*
1	Проектные и изыскательские работы	Получение акта выбора земельного участка, теплотехнического расчёта, технических условий, изыскательские работы-геология, геодезия, карстовая опасность.	0,233	Применение расценок исполнителей работ
2	Проектно-сметная документация с учётом экспертизы	Выполнение проектно-сметных работ, согласование и экспертиза.		По условиям заключенного договора на поставку БМК, Арендодатель за свой счет выполняет проектно-сметные работы, согласование и экспертизу.
3	Строительно-монтажные работы	Устройство фундаментов под БМК и дымовую трубу (газаходы), работы по благоустройству	1,800	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы для БМК 1 МВт
4	Оборудование, в том числе доставка и монтаж	Изготовление БМК, доставка на место монтажа, монтаж на фундаменте.	44,253	Стоимость согласно договора заключенного в рамках ИП
5	Инженерные сети, в т.ч.			
5.1.	газопровод	Монтаж подземного газопровода из полиэтилена L- 640 п.м., Ф- до 100 мм., установка ГРП.	1,266	В соответствии с локальным сметным расчётом на прокладку газопровода высокого давления. Стоимость ГРУ- по прайс листу поставщика.
5.2.	водопровод	Прокладка водопровода из полиэтилена Ф110 с устройством колодца. L250 п.м.	0,200	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.3.	канализация	Устройство канализации из полиэтилена Ф до 150 мм. L- 110 м.п.	0,200	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.4.	наружное электроснабжение	Монтаж опор и прокладка кабеля типа ВВГ 3х50, L- до 100 п.м.	0,200	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.5.	теплотрасса	Монтаж трубопроводов отопления бесканально Ф273, L-100 п.м.	1,026	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.6.	Система водоочистки	Монтаж фильтров очистки и обезжелезования воды на нужды ГВС.	0,600	
6	Прочие расходы	Неучтенные и непредвиденные затраты и работы.	0,500	По факту выполненных работ.
7	Итого		50,278	
8	НДС		9,050	
9	Всего капитальные затраты		59,328	

* - применение указанных расценок подтверждается документами в составе настоящей Инвестиционной программы.

Исполнитель



О.Е. Селезнева

ОБОСНОВАНИЕ
затрат по строительству блочно-модульной котельной на 20 МВт.

№п/п	Наименование работ	Состав работ	Затраты, млн. руб.	Обоснование затрат*
1	Проектные и изыскательские работы	Получение акта выбора земельного участка, теплотехнического расчёта, технических условий, изыскательские работы-геология, геодезия, карстовая опасность.	0,600	Применение расценок исполнителей работ
2	Проектно-сметная документация с учётом экспертизы	Выполнение проектно-сметных работ, согласование и экспертиза.		По условиям заключенного договора на поставку БМК, Арендодатель за свой счет выполняет проектно-сметные работы, согласование и экспертизу.
3	Строительно-монтажные работы	Устройство фундаментов под БМК и дымовую трубу (газаходы), работы по благоустройству	1,800	Дифференцированно по сметному расчёту на аналогичные работы для БМК 1 МВт
4	Оборудование, в том числе доставка и монтаж	Изготовление БМК, доставка на место монтажа, монтаж на фундаменте.	53,510	Стоимость согласно договора заключенного в рамках ИП
5	Инженерные сети, в т.ч.			
5.1.	газопровод	Монтаж подземного газопровода из полиэтилена L- 6800 п.м., Ф- до 100 мм., установка ГРП.	8,894	В соответствии с локальным сметным расчётом на прокладку газопровода высокого давления. Стоимость ГРУ- по прайс листу поставщика.
5.2.	водопровод	Прокладка водопровода из полиэтилена Ф110 с устройством колодца. L380	0,400	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.3.	канализация	Устройство канализации из полиэтилена Ф до 150 мм. L- 160 м.п.	0,350	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.4.	наружное электроснабжение	Монтаж опор и прокладка кабеля сечением 3х50, L- свыше 100 п.м.	0,400	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.5.	теплотрасса	Монтаж трубопроводов отопления и ГВС бесканально и ГВС Ф до 325, L-100 п.м.	1,569	Дифференцированно пос метному расчёту на аналогичные работы
5.6.	Система водоочистки	Монтаж фильтров очистки и обезжелезования воды на нужды ГВС.	0,800	
6	Прочие расходы	Неучтенные и непредвиденные затраты и работы.	0,600	По факту выполненных работ.
7	Итого		68,923	
8	НДС		12,406	
9	Всего капитальные затраты		81,329	

* - применение указанных расценок подтверждается документами в составе настоящей Инвестиционной программы.

Исполнитель



О.Е. Селезнева

Общество с ограниченной ответственностью
«СЕЛЬСКИЙ КОМФОРТ»

428903 ЧР г. Чебоксары, Ленинский просп., д.57
 р/с 40702810816100010745
 к/с 301018100000000000201

ОАО АКБ «АВАНГАРД» г. Москва

тел. (факс) (835 2) 50-79-90
 ИНН: 2130099604
 БИК: 044525201

КПП: 213001001
 ОКПО: 04616749

с. _____ № _____ 201 ____ г.

Уважаемый Игорь Викторович!

Предлагаем Вашему вниманию предварительный график платежей за поставку блочно-модульных котельных с оплатой в течение 7-ми лет с авансовым платежом.

Цены указаны в рублях с НДС.

ВМК	Стоимость по коммерческому предложению	Остаток суммы договора	Авансовый платеж	Сумма платежей за 2015г.	Сумма платежей за 2016г.	Сумма платежей за 2017г.	Сумма платежей за 2018г.	Сумма платежей за 2019г.	Сумма платежей за 2020г.	Сумма платежей за 2021г.	Сумма платежей за 2022г.	Сумма ежемесячного платежа с учетом оплаты газа
20 МВт	64 975 000,00	118 254 500,00	12 995 000,00	13 783 982,19	15 037 071,48	15 037 071,48	15 037 071,48	15 037 071,48	15 037 071,48	15 037 071,48	1 253 088,93	1 253 088,93
16 МВт	54 035 000,00	98 884 050,00	10 807 000,00	11 533 899,41	12 582 435,72	12 582 435,72	12 582 435,72	12 582 435,72	12 582 435,72	12 582 435,72	1 048 536,27	1 048 536,27
7.5 МВт	26 830 000,00	49 367 200,00	5 366 000,00	5 762 061,91	6 285 885,72	6 285 885,72	6 285 885,72	6 285 885,72	6 285 885,72	6 285 885,72	523 823,77	523 823,77
0.3 МВт	5 240 000,00	9 746 400,00	1 048 000,00	1 139 076,18	1 242 628,56	1 242 628,56	1 242 628,56	1 242 628,56	1 242 628,56	1 242 628,56	103 552,46	103 552,46
ВСЕГО	151 080 000,00	276 252 150,00	30 216 000,00	37 219 019,69	35 148 021,48	35 148 021,48	35 148 021,48	35 148 021,48	35 148 021,48	35 148 021,48	2 929 001,43	2 929 001,43

Генеральный директор
 ООО «Сельский комфорт»



КОПИЯ
 ВЕРНА

И.И. ВТ
 И.И. МИЖЕНЕВ
 О.Е. СЕЛЕЗНЕВА

12.03.2015



ПРЕЗИДЕНТ ПНЕВА®

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Юр. адрес: 680021 Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Войкова, д. 8, пом. 1 (83-92)
194156, Санкт-Петербург г., Зеленоградская ул., 4, т/ф (812) 321-60-30
www.powercity.ru

Стоимость оборудования и работ:

№ п/п	Оборудование, работы	Кол-во	Стоимость с НДС 18%, руб.
Блочно-модульная котельная общей мощностью 0,3 МВт (СОШ с. Мотмос), в том числе:		1	8 437 842,75
1	Оборудование в комплектации:		4 816 777,75
1.1	Двухходовой жаротрубный водогрейный котел Polykraft серии Duotherm-150 - 2шт.		
1.2	Горелка газовая моноблочная Polykraft: POLYGAS N 200/2 - 1шт. Горелка комбинированная газ/дизель Polykraft: POLYMIX NL 200/1 - 1шт.		
1.3	Газовое оборудование котельной (Pг=0,3МПа) в комплектации		
1.4	Бак расходный диз. топлива V=0,9 м³ в комплектации с фильтрами и арматурой		
1.5	Насосное оборудование Wilo		
1.6	Баки расширительные мембранные Cimm		
1.7	3-х ходовые клапаны		
1.8	Установка химводоподготовки		
1.9	Вспомогательные системы котельной		
1.10	Контейнер утепленный 8,0x2,8x2,8м		
1.11	Система пожаро-охранной сигнализации		
1.12	Система загазованности		
1.13	Вспомогательное оборудование контейнера		
1.14	Система мониторинга*		
1.15	Дымовая труба Н=10 2-х ствольная: 2хДу200		
2	Доставка оборудования		210 179,00
3	Проектирование в полном объеме без стоимости экспертизы**		1 217 650,00
4	СМР (фундаменты под дымовую трубу, БМК)**		820 800,00
5	Монтаж +ПНР		1 372 436,00
Блочно-модульная котельная общей мощностью 7,5 МВт (м-н с. Мотмос), в том числе:		1	28 262 532,69
1	Оборудование в комплектации:		21 267 630,69
1.1	Двухходовой жаротрубный водогрейный котел Polykraft серии Duotherm-2500 - 3шт.		
1.2	Горелка газовая моноблочная Polykraft: POLYGAS N 3000/М - 2шт., Горелка комбинированная (газ/дизель) моноблочная Polykraft POLYMIX NL - 1шт.		
1.3	Газовое оборудование котельной (Pвх.газа=0,3МПа) в комплектации		
1.4	Бак расходный диз. топлива V=0,9 м³ в комплектации с фильтрами и арматурой		
1.5	Насосное оборудование Wilo		
1.6	Теплообменное оборудование		
1.7	Баки расширительные мембранные Cimm, Reflex		
1.8	3-х ходовые клапаны		
1.9	Установка химводоподготовки		

4 КОПИЯ
ВЕРНА



УП. ВТЭ,
Т. Е. СЕЛЕЗНЕВА

12. 03. 2015



ПРЕЗИДЕНТ ПНЕВА®
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Юр. адрес: 680021 Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Войкова, д.8, пом.1 (83-92)
194156, Санкт-Петербург г., Зеленоградская ул., 4, т/ф (812) 321-60-30
www.powercity.ru

1.10	Преобразователь частотный		
1.11	Вспомогательные системы котельной		
1.12	Контейнер утепленный 9,8x2,8x3,2м - 5шт.		
1.13	Система пожаро-охранной сигнализации		
1.14	Система загазованности		
1.15	Вспомогательное оборудование контейнера		
1.16	Система мониторинга*		
1.17	Дымовая труба 3-х ствольная		
2	Доставка оборудования		810 689,00
3	Проектирование в полном объеме без стоимости экспертизы**		1 462 650,00
4	СМР (фундаменты под дымовую трубу, БМК)**		2 220 000,00
5	Монтаж +ПНР		2 501 563,00
Блочно-модульная котельная общей мощностью 16 МВт (м-н Гоголя), в том числе:		1	47 767 674,53
1	Оборудование в комплектации:		35 543 853,53
1.1	Двухходовой жаротрубный водогрейный котел Polykraft серии Duotherm-4000 - 4шт.		
1.2	Горелка газовая моноблочная POLYGAS N 5000-E - 3шт., Горелка комбинированная (газ/дизель) моноблочная POLYMIX NL 4200/M - 1шт.		
1.3	Газовое оборудование котельной (Рвх.газа=0,3МПа) в комплектации		
1.4	Бак расходный диз.топлива V=0,9 м³ в комплектации с фильтрами и арматурой		
1.5	Насосное оборудование Wilo		
1.6	Теплообменное оборудование		
1.7	Баки расширительные мембранные Cimn, Reflex		
1.8	3-х ходовые клапаны		
1.9	Установка химводоподготовки		
1.10	Преобразователь частотный		
1.11	Вспомогательные системы котельной		
1.12	Контейнер утепленный 12,0x3,2x3,2м - 7шт.		
1.13	Система пожаро-охранной сигнализации		
1.14	Система загазованности		
1.15	Вспомогательное оборудование контейнера		
1.16	Система мониторинга*		
1.17	Дымовая труба 4-х ствольная		
2	Доставка оборудования		1 300 705,00
3	Проектирование в полном объеме без стоимости экспертизы**		1 462 650,00
4	СМР (фундаменты под дымовую трубу, БМК)**		3 499 200,00
5	Монтаж +ПНР		5 961 266,00

КОПИЯ
ВЕРНА

12.03.2015

КОПИЯ
ВЕРНА

59



ПРЕЗИДЕНТ ПНЕВА®

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Юр. адрес: 680021 Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Войкова, д.8, пом.1 (83-92)
194156, Санкт-Петербург г., Зеленоградская ул., 4, т/ф (812) 321-60-30
www.powercity.ru

Блочно-модульная котельная общей мощностью 20 МВт (м-н Юбилейный в р-не ж.д.15), в том числе:		1	50 393 997,96
1	Оборудование в комплектации:		38 170 176,96
1.1	Двухходовой жаротрубный водогрейный котел Polykraft серии Duotherm-5000 - 4шт.		
1.2	Горелка газовая моноблочная Polykraft POLYGAS N 7000/М - 3шт. Горелка комбинированная (газ/дизель) моноблочная Polykraft POLYMIX NL 5100/М - 1шт.		
1.3	Газовое оборудование котельной (Рвх.газа=0,3МПа) в комплектации		
1.4	Бак расходный диз.топлива V=0,9 м³ в комплектации с фильтрами и арматурой		
1.5	Насосное оборудование Wilo		
1.6	Теплообменное оборудование		
1.7	Баки расширительные мембранные Cimm, Reflex		
1.8	3-х ходовые клапаны		
1.9	Установка химводоподготовки		
1.10	Преобразователь частотный		
1.11	Вспомогательные системы котельной		
1.12	Контейнер утепленный 12,0х3,2х3,2м - 7шт.		
1.13	Система пожаро-охранной сигнализации		
1.14	Система загазованности		
1.15	Вспомогательное оборудование контейнера		
1.16	Система мониторинга*		
1.17	Дымовая труба 4-х ствольная		
2	Доставка оборудования		1 300 705,00
3	Проектирование в полном объеме без стоимости экспертизы**		1 462 650,00
4	СМР (фундаменты под дымовую трубу, БМК)**		3 499 200,00
5	Монтаж +ПНР		5 961 266,00
Вторая очередь технического перевооружения котельной (м-н Юбилейный, здание 75), в том числе:		1	24 271 395,62
1	Оборудование в комплектации:		15 942 445,62
1.1	Жаротрубный водогрейный котел Polykraft серии Duotherm-5000 5 МВт - 1шт. Жаротрубный водогрейный котел Polykraft серии Duotherm-2000 2МВт - 1шт.		
1.2	Горелка газовая моноблочная Polykraft POLYGAS N 7000/М 700кВт - 1шт. Горелка газовая моноблочная Polykraft POLYGAS N 2500/М, 2500кВт - 1шт.		
1.3	Насосное оборудование Wilo		
1.4	Теплообменники пластинчатые производства Ридан - 2шт.		
1.5	Арматура запорно-регулирующая и предохранительная, КИП		
1.6	Установка химводоподготовки		
1.7	Трубы, соединительная арматура, теплоизоляция, расходные материалы		
1.8	Бак мембранный для отопления Wester WRV100 - 1шт. Бак мембранный для отопления Wester WRV500(top) - 1шт.		
1.9	Трехходовой клапан Honeywell		

КОПИЯ
ВЕРНА



МУН.ВТ.
ГЛ.ИНЖЕНЕР
О.Е. СЕЛЕЗНЕВА

12. 03. 2015



ПРЕЗИДЕНТ ПНЕВА®

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

Юр.адрес: 680021 Хабаровский край, г.Хабаровск, ул.Войкова, д.8, пом.1 (83-92)
194156, Санкт-Петербург г., Зеленоградская ул., 4, т/ф (812) 321-60-30
www.powercity.ru

1.10	Узел учета тепловой энергии, исходной воды	
1.11	Дополнительное оборудование	
1.12	РУСН 0,4 кВ, электрооборудование	
1.13	Металлоконструкции под систему газовыхлопа	
1.14	Материалы и оборудование для системы газовыхлопа (дымовые трубы и сопутствующее)	
1.15	Дымовая труба 2х канальная (Ду650; Ду500) Н=27,5м	
1.16	Газовое оборудование котельной (Рг=300мбар)***	
1.17	Материалы и оборудование для раздела АСУ	
2	Доставка оборудования	810 689,00
3	Проектирование 2ой очереди	2 695 000,00
4	Демонтаж оборудования	808 061,00
5	СМР на площадке: дым трубу	475 200,00
6	Монтаж основного оборудования +ПНР	3 540 000,00
ИТОГО СТОИМОСТЬ ДЛЯ ДОГОВОРА, руб. с НДС 18%		159 133 443,55

Примечания:

- * - функционал и стоимость уточняется по отдельному тех.заданию на систему управления;
- ** - не требуется по ТЗ в явном виде;
- *** - за вычетом обвязки имеющегося котла.

Условия оплаты и поставки оборудования:

- В стоимость оборудования включены все налоги, таможенные пошлины, с учетом стоимости доставки оборудования. При изменении курсов валют от даты выставления ТКП более чем на 10% поставщик оставляет за собой право пересмотреть стоимость ТКП.
- Схема оплаты оговаривается на этапе подписания договора.
- Сроки выполнения работ и поставки оборудования оговариваются на этапе подписания договора.
- Гарантийный срок оборудования составляет 12 месяцев с момента окончания пуско-наладочных работ на объектах.

С уважением,

Директор филиала «Нижегородский»



С.А. Коробков

ИУИ «ВТЭ»
Гл. Инженер
О.Е. СЕЛЕЗНЕВА

12.03.2015



Общество с ограниченной ответственностью «Эра»

Россия, 603141, Нижний Новгород, ул. Геологов 1, пом. 11.
ИНН 5260279554 КПП 526001001 ОГРН 1105260007456 ОКПО 88592014
Р/с 40702810501010016231 в ОАО «НБД-БАНК», г. Нижний Новгород,
БИК 042202705 К/с 30101810400000000705 ОКВЭД 6512
ОГРН1025200000022 603950
Тел.: (831) 430- 23-37, факс: 437-35-72; info@eracomfort.ru www.eracomfort.ru

Сводное коммерческое предложение на газовую котельную, мощностью 0,30 МВт

Предлагаем Вашему вниманию коммерческое предложение на автоматизированную модульную газовую котельную, мощностью 0,30 МВт

Исходные данные:

- тип котельной – модульная, отдельно стоящая
- расчетный максимум на отопление - 0,30 МВт
- расчетный максимум на ГВС - не предусмотрено
- вид топлива – природный газ
- давление газа в подающей линии – 0,35 МПа (на вводе в котельную)
- дымоход - 12м (ориентировочно, уточняется расчетом ООС)
- температурный график (°С) – 95/70

Основные характеристики котельной:

- мощность котельной – 0,30 МВт
- кол-во котлов – 2
- марка и тип котлов – Polykraft (Австрия)
- марка и тип горелок – Alphatherm (Италия)
- марка и тип горелок – Elco (Германия)
- марка и тип насосов – Wilo (Германия)
- габариты котельной – 6х3х3 (предварительно, уточняется проектом)

Стоимость оборудования и работ:

Проектные работы (объем работ соответствует требованиям вневедомственной экспертизы)	
1.	ПЗ (Пояснительная записка) ПЗУ (Схема планировочной организации земельного участка) АР (Архитектурные решения) КР (Конструктивные и объемно-планировочные решения) ИОС5.1 (Система электроснабжения) (до 50м) ИОС5.2 (Система водоснабжения) (до 50м) ИОС5.3 (Система водоотведения) (до 50м) ИОС5.4 (Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети) (до 50м) ИОС 5.5 (Технологические решения) ИОС 5.6 (Система газоснабжения) ПОС (Проект организации строительства) ООС (Перечень мероприятий по охране окружающей среды) ПБ (Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности) ТБОУЭКС (Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства) ЭЭ (Энергетическая эффективность) ГОЧС (Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера)



КОПИЯ
ВЕРНА

12.03.2015

97



Общество с ограниченной ответственностью «Эра»
 Россия, 603141, Нижний Новгород, ул. Геологов 1, пом. 11.
 ИНН 5260279554 КПП 526001001 ОГРН 1105260007456 ОКПО 88592014
 Р/с 40702810501010016231 в ОАО «НБД-БАНК», г. Нижний Новгород,
 БИК 042202705 К/с 30101810400000000705 ОКВЭД 6512
 ОГРН 11025200000022 603950
 Тел.: (831) 430-23-37, факс: 437-35-72; info@eracomfort.ru www.eracomfort.ru

Блочно-модульная котельная	
2.	Котел водогрейный Polykraft (Австрия) - теплопроизводительность котла 0,15 МВт (2 шт.) Автоматика котловая
3.	Оборудование котельной: - горелки газовые Alphatherm (Италия) - газоснабжение внутреннее - насосное оборудование - расширительные баки - система поддержания давления - КИП и А - система комплексной автоматизации - система охранной сигнализации - система ХВЦ - диспетчеризация - отопление и вентиляция котельной - водопровод, канализация котельной - электроосвещение котельной - трубопроводы, запорно-регулирующая арматура, крепежные элементы, изоляция
4.	ГРУ с коммерческим узлом учета газа, в т.ч.: - ГРУ давления газа с 2-мя линиями редуцирования на базе регуляторов Madas (Италия) - коммерческий узел учета газа на базе RVG - ПО «СОДЭК» Ноутбук, принтер
5.	Дымоходы котельной (кислотостойкая зеркальная нерж. сталь утепл.) (12 м, 2 шт.) с установкой
Строительно-монтажные работы котельной	
6.	Доставка узлов котельной, погрузо-разгрузочные работы
7.	Сборочные работы котельной на месте установки, в т.ч.: - устройство фундамента под котельную и дымовую трубу - крупноузловая сборка оборудования - гидравлические испытания - монтаж заземления - монтаж диспетчеризации котельной - подготовка ИТД
8.	Пусконаладочные и режимно-наладочные работы
ИТОГО стоимость материалов и работ, руб. (вкл. НДС)	
	7 211 030



**КОПИЯ
ВЕРНА**

[Handwritten signature]

ИУП «ВТТ»
Гл. Инженер
О.Е. СЕЛЕЗНЕВА

12.03.2015



Общество с ограниченной ответственностью «Эра»

Россия, 603141, Нижний Новгород, ул. Гусологов 1, пом. 11.

ИНН 5260279554 КПП 526001001 ОГРН 1105260007456 ОКПО 88592014

Р/с 40702810501010016231 в ОАО «НБД-БАНК», г. Нижний Новгород,

БИК 042202705 К/с 30101810400000000705 ОКВЭД 6512

ОГРН 1025200000022 603950

Тел.: (831) 430- 23-37, факс: 437-35-72; info@eracomfort.ru www.eracomfort.ru

Сводное коммерческое предложение на газовую котельную, мощностью 7,5 МВт

Предлагаем Вашему вниманию коммерческое предложение на автоматизированную модульную газовую котельную, мощностью 7,5 МВт

Исходные данные:

- тип котельной – модульная, отдельно стоящая
- расчетный максимум на отопление - 4,88 МВт
- расчетный максимум на ГВС - 2,62 МВт
- вид топлива – природный газ
- давление газа в подающей линии – 0,6 МПа
- дымоход - 12м (ориентировочно, уточняется расчетом ООС)
- температурный график (°С) – 95/70

Основные характеристики котельной:

- мощность котельной – 7,50 МВт
- кол-во котлов – 3
- марка и тип котлов – Polykraft (Австрия)
- марка и тип горелок – Alphatherm (Италия)
- марка и тип насосов – Wilo (Германия)
- габариты котельной – 12х6х4 (предварительно, уточняется проектом)

Стоимость оборудования и работ:

<i>Проектные работы (объем работ соответствует требованиям вневедомственной экспертизы)</i>	
1.	ПЗ (Пояснительная записка) ПЗУ (Схема планировочной организации земельного участка) АР (Архитектурные решения) КР (Конструктивные и объемно-планировочные решения) ИОС5.1 (Система электроснабжения) (до 50м) ИОС5.2 (Система водоснабжения) (до 50м) ИОС5.3 (Система водоотведения) (до 50м) ИОС5.4 (Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети) (до 50м) ИОС 5.5 (Технологические решения) ИОС 5.6 (Система газоснабжения) ПОС (Проект организации строительства) ООС (Перечень мероприятий по охране окружающей среды) ПБ (Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности) ТБЭОЭС (Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства) ЭЭ (Энергетическая эффективность) ГОЧС (Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера)



Муниципальное предприятие
Г.П. МАХОНОВ
Ю.Е. СЕЛЕЗНЕВА
12.03.2015



Общество с ограниченной ответственностью «Эра»

Россия, 603000, Нижний Новгород, Холодный переулок, 4
ИНН 5260279554 КПП 526001001 ОГРН 1105260007456 ОКПО 88592014
Р/с 40702810501010016231 в ОАО «НБД-БАНК», г. Нижний Новгород,
БИК 042202705 К/с 30101810400000000705 ОКВЭД 6512
ОГРН 11025200000022 603950
Тел.: (831) 430-23-37, тел./факс: 437-35-72; www.eracomfort.ru

Блочно-модульная котельная	
2.	Котел водогрейный Polukraft (Австрия) - теплопроизводительность котла 2,50 МВт (3 шт.) Автоматика котловая
3.	Оборудование котельной: - горелки газовые Alphatherm (Италия) - газоснабжение внутреннее - насосное оборудование - расширительные баки - система поддержания давления - КИП и А - система комплексной автоматизации - система охранной сигнализации - система ХВП - диспетчеризация - отопление и вентиляция котельной - водопровод, канализация котельной - электроосвещение котельной - трубопроводы, запорно-регулирующая арматура, крепежные элементы, изоляция
4.	Блок теплообменников контура отопления
5.	Блок теплообменников контура ГВС
6.	ГРУ с коммерческим узлом учета газа, в т.ч.: - ГРУ давления газа с 2-мя линиями редуцирования на базе регуляторов Madas (Италия) - коммерческий узел учета газа на базе RVG - ПО «СОДЭК» Ноутбук, принтер
7.	Дымоходы котельной (кислотостойкая зеркальная нерж. сталь утепл.) (12 м, 3 шт.) с установкой
Строительно-монтажные работы котельной	
8.	Сборочные работы котельной на месте установки, в т.ч.: - устройство фундамента под котельную и дымовую трубу - крупноузловая сборка оборудования - гидравлические испытания - монтаж заземления - монтаж диспетчеризации котельной - подготовка ИТД
9.	Пусконаладочные и режимно-наладочные работы
ИТОГО стоимость материалов и работ, руб. (вкл. НДС)	
	37 172 700



МУП «ВТЗ»
Гл. Инженер
О. Е. СЕЛЕЗНЕВА

12.03.2015