

Характеристики, стоимость основных этапов работ, прогноз ввода/вывода,
источники финансирования объектов инвестиционной программы.
Финансовый план и финансовая модель инвестиционной программы.
Плановые показатели деятельности и график реализации мероприятий.

Основные характеристики инвестиционной программы
АО "Выкстеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа г. Выкса
на 2016-2031 гг.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия*	Проектная мощность				Период реализации мероприятий			Статус реализации	Полная стоимость строительства, а ²	Остаточная стоимость строительства (на 01.01.2022г.)	Ввод мощностей в эксплуатацию (план)									
			Котельные		Тепловые сети		Год начала	Год окончания	2016				2017		2018							
			Гкал/час	МВт	км	0			Гкал/час				МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт	Гкал/час	МВт			
1	2	ВСЕГО:	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 подвозом (технологическим присоединением) новых потребителей	83,3	97,2	3,391	x	x	x	x	915 966	334 689	714 866	6,7	7,8	0,192							
1.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.	30,4	35,3	0,294	x	x	x	x	475 725	14 764	273 945	6,7	7,8	0,192							
1.1.1	Реализовано	Бючно-модульная котельная Мотосов СОИИ, м-н Мотосов, ул. Ленина, уч. 50	0,3	0,3	0,052		2016	2016	п.с	11 658		11 658	0,3	0,3	0,052							
1.1.2	Реализовано	Бючно-модульная котельная м-н Мотосов в районе ж/д 8	6,5	7,5	0,14		2016	2016	п.с	37 937		37 937	6,5	7,5	0,14							
1.1.3	Реализовано	Бючно-модульная котельная г. Выкса, м-н Жуковского, зд. 10гА*	17,2	20,0	0,1		2016	2018	п.с	97 822		97 822							17,2	20,0	0,1	
1.1.4	Реализовано	Бючно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	2,2	2,5	0,002		2018	2018	п.с	17 800		17 800							2,2	2,5	0,002	
1.1.5	Реализовано	Бючно-модульная котельная п. Досаатов м-н Приокский зд. №15-А	4,3	5,0			2018	2018	п.с	34 855		34 855							4,3	5,0		
1.2	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)	28,4	33,0	x	x	x	x	x	260 888	x	59 108										
1.2.1	Отмена реализации	Бючно-модульная котельная г. Выкса, м-н Центральная, в районе ПП "Центральная"	17,2	20,0			2019	-	-	141 407	-	7 919										
1.2.2	Отмена реализации	Бючно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пасажирского автоперевозочного предприятия	7,9	9,2			2019	-	-	82 556	-	14 244										
1.2.3	Отмена реализации	Бючно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрейных котельных	3,3	3,8			2019	-	-	36 946	-	36 946										
1.3	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.	0,3	0,4	x	x	x	x	x	14 764	14 764	14 764										
1.3.1	К реализации с 2023-2024г.г.	Бючно-модульная котельная г. Выкса, с. Тургама, ул. Школьная, здание 4	0,3	0,3			2023	2024	п.с	7 387	7 387	7 387										
1.3.2	К реализации с 2024-2025г.г.	Бючно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досаатов, ул. Нагорная	0,1	0,1			2024	2025	п.с	7 377	7 377	7 377										
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	24,1	28,5	3,097	x	x	x	x	440 240	319 924	440 240										
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		x	x	2,337	x	x	x	x	342 689	319 924	342 689										
2.1.1	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.	x	x	0,850	x	x	x	x	5 874	5 874	5 874										
2.1.1.1	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома №1-5 до РЭП, от дома №1, дома №7, 8, 9)			0,850	57,76,89,108,159	2018	2018	п.с	5 874	5 874	5 874										
2.1.2	К реализации с 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.	x	x		x	x	x	x	336 816	319 924	336 816										
2.1.2.1	К реализации с 2021-2031г.г.	Пересдача трубопроводов отозваниз по адресу г. Выкса, ул. Б.Баташова (УТ-2) - ул.Школьная (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)			1,887	500	2021	2031	п.с	336 816	319 924	336 816										
2.2	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.	24,1	28,5	0,260	x	x	x	x	97 551	97 551	97 551										
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Голоза, здание 10-Б	13,8	16,0	0,160	x	2016	2018	п.с	71 449		71 449										
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Обицкий, здание 75	10,3	12,5	0,200	x	2016	2018	п.с	26 102		26 102										

Руководитель организации:  О.В. Рощина
М.П. 
Исполнитель:  Е.Е. Кузнецов
М.П. 
8 (83177) 6-40-253
контакт тел. с колл-центра
ИПН 5247004001
ОПН 11853
vyksa@teploenergo.vyksa.ru
контакт: E-mail

Основные характеристики инвестиционной программы АО "Высокотеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа г. Выкса на 2016-2031 гг.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий ⁹	Выход мощностей в эксплуатацию (кВт)4																											
			2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027											
			Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт	Гкал/ час	МВт										
1	2	ВСЕГО:	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	
1		Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																												
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.																												
1.1.1.	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотвоской СОИП, м-н Мотвос ул. Ленина, ул. 50																												
1.1.2.	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотвос в районе ЖД 8																												
1.1.3.	Реализовано	Блочно-модульная котельная г.Выкса, м-н Жуковского, дд. 10"А"																												
1.1.4.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10																												
1.1.5.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое м-н Приокский дд.№15-А																												
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)																												
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-н Центральный, в районе ПП Центральный																												
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Плесоорокого автодорожного предприятия																												
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул. 1 Мая, в районе водоразделоводы																												
1.3.	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.														0,3	0,4													
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Турпалка, ул. Школьная, здание 4														0,3	0,3													
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная														0,1	0,1													
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 реализованные 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, дома№7,8,9)																												
2.1.2.	К реализации с 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.																												
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031г.г.	Перекладка трубопровода отстояния по адресу г.Выкса, ул.Б.Баташовых (УТ-2)-ул.Школьная (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)																												
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.																												
2.2.1.	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Гоголя, здание№10-Б																												
2.2.2.	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75																												

Руководитель организации:
М.П. _____
Исполнитель:
М.П. _____

Подпись: _____
О.В. Ропина

Подпись: _____
Е.Е. Кухтына

г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75
8 (83177) 6-02-22
контакт. тел. с кодом города
ukhs@vpsnenergo@yandex.ru
контакт. E-mail

Основные характеристики инвестиционной программы АО "Выкстеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа г. Выкса на 2016-2031 гг.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия*	Ввод мощностей в эксплуатацию (план)4												Объем финансирования (план)5,4										
			2028		2029		2030		2031		Всего	2016	2017	2018	2019	2020	2021								
			Гкал/час	МВт	км	Гкал/ча €	МВт	км	Гкал/ча €	МВт								км	Гкал/час	МВт	км	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	ВСЕГО:	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	3,391	244 968	66	67	68	69	70	16 892
1		Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подселением (технологическим присоединением) новых потребителей																0,29	147 417			52 656	14 312	44 796	
1.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.																0,294	147 417			52 656	14 312	44 796	
1.1.1	Реализовано	Бючно-модульная котельная Мотосской СОИ, м-н Мотос, ул. Ленина, уч.50																0,052	11 658						
1.1.2	Реализовано	Бючно-модульная котельная м-н Мотос в районе ж/д 8																0,14	37 937						
1.1.3	Реализовано	Бючно-модульная котельная г. Выкса, м-н Жуковского, зд. 10"А"																20,0	97 822						
1.1.4	Реализовано	Бючно-модульная котельная г. Строитель, в районе здания №10																2,155	17 800			17 800			
1.1.5	Реализовано	Бючно-модульная котельная п. Досчатое м-н Приокский зд.№15-А																5,0	34 855			34 855			
1.2	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)																					14 312	44 796	
1.2.1	Отмена реализации	Бючно-модульная котельная г. Выкса, м-н Центральная, в районе ПП "Центральная"																					1 669	6 250	
1.2.2	Отмена реализации	Бючно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пасажерского автотранспортного предприятия																					7 741	6 503	
1.2.3	Отмена реализации	Бючно-модульная котельная г. Выкса, ул. 1 Мая, в районе водоразделов быто																					4 903	32 043	
1.3	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.																0,3	0,4						
1.3.1	К реализации с 2024-г.	Бючно-модульная котельная г. Выкса, с. Туртавка, ул. Школьная, здание 4																0,3	0,3						
1.3.2	К реализации с 2024-2025г.г.	Бючно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная																0,1	0,1						
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																3,097	97 551			5 874			16 892
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	1,887	2,737			5 874			16 892
2.1.1	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.																							
2.1.1.1	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома№1-5 до РЭЦ, от дома№6 до дома№1, дома№7,8,9)																					5 874		
2.1.2	К реализации с 2021-г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.																1,887							16 892
2.1.2.1	К реализации с 2021-2021г.г.	Передача трубопроводов отопления по адресу г. Выкса, ул. Б.Богатых (УТ-2) - ул.Шабалина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)																							16 892
2.2	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.																0,360	97 551						
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Гоголя, здание 10-Б																0,160	71 449						
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75																0,200	26 102						

Руководитель организации:  О.В. Рощина
 М.П. 
 Исполнитель:  Е.Е. Кузнецов
 Контакт: E-mail: vyksa@vyksaenergo.ru

ПРОДОЛЖЕНИЕ

Основные характеристики инвестиционной программы
АО "Выксаэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа г. Выкса
на 2016-2031 гг.

тыс.руб. с НДС

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия*	Объем финансирования (план)**										Всего					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031						
1	2	3	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	
		ВСЕГО:	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	81	81	81	81	81
			28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	714 186					
1		Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	7 387	7 377									273 945					
1.1	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.											200 073					
1.1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотысская СОШ, м-н Мотысо, ул. Ленина, уч.50											11 658					
1.1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотысо в районе ж/д 8											37 937					
1.1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-н Жуковского, зд. 107А*											97 822					
1.1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10											17 800					
1.1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое м-н Присоедин. зд. №15-А											34 855					
1.2	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ВСКЛЮЧЕНЫ)											59 108					
1.2.1	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-н Центральный, в районе ТП "Центральный"											7 919					
1.2.2	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пасажирского автопаркостроительного предприятия											14 244					
1.2.3	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водоразделесоблиши											36 946					
1.3	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.	7 387	7 377									14 764					
1.3.1	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Тургайка, ул. Школьная, здание 4	7 387										7 387					
1.3.2	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная		7 377									7 377					
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	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	440 240					
2.1		Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	342 689					
2.1.1	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.											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, дома №7,8,9)											5 874					
2.1.2	К реализации с 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	336 816					
2.1.2.1	К реализации с 2021-2031г.г.	Пересдача трубопроводов теплотрассы по адресу г.Выкса, ул.Б.Богатых (УТ-2) - ул.Школьная (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	336 816					
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	Техническое обслуживание котельной г. Выкса, м-н Голова, здание 10-Б											71 449					
2.2.2	Реализовано	Техническое обслуживание котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75											26 102					

Руководитель организации: М.П.  О.В. Ружина

Подпись

Исполнитель:  Е.Е. Куртышина

Подпись



АО «ВЫКСАЭНЕРГО»
ИНН 6241050000
ОГРН 1196271800

8 (83177) 640-22
контакт.ц. с. колл. центра
ukks@vyskaenergo.ru
vyskaenergo@yandex.ru
контакт: E-mail

Технические характеристики объектов инвестиционной программы АО "Выксаэлектроэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа г. Выкса на 2016-2031 гг.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия/объекты	Адрес объекта	Показатели объекта										Сроки реализации проекта/строительства объектов				Наличие исходно-разрешительной документации				
				До реконструкции					После реконструкции/строительства					Год начала строительства	Год окончания	Утверждены проектно-сметная документация (+/-)	Заключены экспертизы (+/-)	Землеотвод (+/-)	Разрешение на строительство (+/-)			
				Ед. изм.	Значение сведений*	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Ед. изм.	Значение сведений*	Дополнительные сведения*	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет									
1	2	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			х	х	МВт	0,726	х	х	х	МВт	68,65	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.		х	х	МВт	0	х	х	х	МВт	35,3	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельня Мотковский СОП	с. Мотково, ул. Ленина, участок 50	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	0,3	без опер. переноса	2016	15	2016	2016				+	+
1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельня м-н Мотков	м-н Мотков, в районе ж/д 8	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	7,5	без опер. переноса	2016	15	2016	2016				+	+
1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельня м-н Жуковского	г. Выкса, м-н Жуковского, зд. №10*А	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	20	без опер. переноса	2018	15	2016	2018				+	+
1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельня п. Строитель	г. Выкса, п. Строитель, в районе здания №10	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	2,5	без опер. переноса	2018	15	2018	2018				-	-
1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельня п. Досчатое	п. Досчатое м-н Приокский зд. №15-А	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	5	без опер. переноса	2018	15	2018	2018				-	-
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)		х	х	МВт	0	х	х	х	МВт	32,95	х	х	х	х	2019	х	х	х	х	
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельня в районе ТП "Центральный"	г. Выкса, м-н Центральный, в районе ТП "Центральный"	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	20	-	-	-	-	2019	-	-	-	-	
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельня на территории Пассажирского автоперевозного предприятия	г. Выкса, на территории Пассажирского автоперевозного предприятия	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	9,15	-	-	-	-	2019	-	-	-	-	
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельня по ул.1 Мая, в районе водозащечбинца	г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водозащечбинца	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0				МВт	3,8	-	-	-	-	2019	-	-	-	-	
1.3.	К реализации с 2023-2025 г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.		х	х	МВт	0,726	х	х	х	МВт	0,4	х	х	х	х	2023	х	х	х	х	
1.3.1.	К реализации с 2023-2024 г.г.	Блочно-модульная котельня г. Выкса, с. Туралпа, ул. Школьная, здание 4	г. Выкса, с. Туралпа, ул. Школьная, здание 4	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0,498				МВт	0,3	без опер. переноса	2024	15	2023	2024				+	+
1.3.2.	К реализации с 2024-2025 г.г.	Блочно-модульная котельня г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	Блочно-модульная котельня	мощность	МВт	0,228				МВт	0,1	без опер. переноса	2025	15	2024	2025				-	-
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	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	х	х	х	х	х	х	х	
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.		Тепловые сети	длина ГТ, ср/вз диамет	км.	0,850 км.	х	х	х	км.	0,850 км. (957,76,89,108,159 мм)	х	2018	25	2018	2018				х	х
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)	п. Строитель (от дома №1-5 до РЭП, от дома №6 до дома №1, дома №7,8,9)	Тепловые сети	длина ГТ, ср/вз диаметр	км.	0,850 км.				км.	0,850 км. (957,76,89,108,159 мм)	х	2018	25	2018	2018				+	+
2.1.2.	К реализации с 2021-2031 г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.		Тепловые сети	длина ГТ, ср/вз диамет	км.	1,887 км. (9500мм)	х	х	х	км.	1,887 км. (9860,150,200,3000 мм)	х	2031	15	2021	2031				х	х

53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2023 гг.		Перекладка трубопроводов отопления по адресу г. Выкса, ул. Б. Баташовых (УТ-2) - ул. Шаблягина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Тепловые сети	длина УТ, км, мм	км, мм	1,887 км, (Ø500 мм)				км, мм	1,887 км, (Ø500 мм)									
2.2.	Реализовано		Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.	котельная	мощность	МВт	13,92	х	х	х	МВт	28,5	х	2018	15	2016	2018	х	х	х	х
2.2.1.	Реализовано		Техперенормирование котельной м-н г. Выкса, м-н Гоголя, дд 10-Б Юбилейной	котельная	мощность	МВт	4,64	с опер. персоналом	1969		10 МВт	16,0	без опер. персонала	2018	15	2016	2018	+	+	+	+
2.2.2.	Реализовано		Техперенормирование котельной м-н Юбилейной	котельная	мощность	МВт	9,28	с опер. персоналом	1970		10 МВт	12,5	без опер. персонала	2018	15	2016	2018	+	+	+	+
3	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения			х	х	х	х	х	х	х	х										
3.1.	Реализовано		Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2021 года	х	х	МВт, км, мм	124,834 МВт, 18,5 км, (Ø400 мм)	х	1990	25											
3.1.1.	Реализовано		Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 401	теплотрасса	мощность источника АО ВМЗ, длина УТ, км, мм диаметр	МВт, км, мм	77,1 МВт 18,3 км, (Ø400 мм)	при консервации требуется полная реконструкция с заменой участков	1990	25											
3.1.2.	Реализовано		Котельная АО "ВМЗ" (пар на п. Строитель)	котельная	мощность источника АО "ВМЗ"	МВт	0,264 МВт		1990	25											
3.1.3.	Реализовано		Котельная АО "ДЭМО" (тепловая энергия на п. Досчатое)	котельная	мощность источника АО "ДЭМО"	МВт	9,4 МВт		1990	25											
3.1.4.	Реализовано		Котельная МНН "Выксаэнерго" п. Досчатое	котельная	мощность	МВт	2,7 МВт		1990	25											

Руководитель организации _____ М.П. _____ О.В. Рошина

Исполнитель _____ Е.Е. Кутылина



ПРОДОЛЖЕНИЕ

Технические характеристики объектов инвестиционной программы
АО "Выкестеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа г. Выксы
на 2016-2031 гг.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/мероприятий/объекты	Адрес объекта	Профитансировано на 01.01.2023 г., %	Техническая готовность 01.01.2022, %	Стоимость строительства		Остаточная стоимость строительства на 01.01.2022		Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта			Обоснование необходимости реализации проекта		Тыс.руб. с НДС
						По итогам конкурсов	По итогам конкурсов	в соответствии с ПСД	в соответствии с ПСД	доходность	IRR, %	срок окупаемости, лет	основание включения в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные, муниципальные программы и др.) (приводится ссылка на схему теплоснабжения)	решаемые задачи	
						25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей		4	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1	Реализовано	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.		x	x	x	475 725	x	334 689	x	x	x	x	x	x
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения реализованные до 2021 года.		x	x	x	200 073	x	14 764	8,1	14,4%	6	9	x	x
1.1	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОШ	с. Мотмосул, Ленина, участок 50	100,0%	100,0%	11 658				8,1	14%	6	9		
1.2	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	м-н Мотмос, в районе жд 8	100,0%	100,0%	37 937				8,1	14%	6	9		
1.3	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского	г.Выкса, м-н Жуковского, зд. 107А	100,0%	100,0%	97 822				8,1	14%	6	9		
1.4	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель	г. Выкса, п. Строитель, в районе здания №10	100,0%	100,0%	17 800				8,1	14%	6	9		
1.5	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое	п. Досчатое м-н Приюкский зд.№15-А	100,0%	100,0%	34 855				8,1	14%	6	9		
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)		x	x	x	260 888	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная в районе ПП "Центральный"	г. Выкса, м-он Центральный, в районе ПП "Центральный"	0,0%	0,0%	141 407									
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная на территории Пасажирского автотранспортного предприятия	г. Выкса, на территории Пасажирского автотранспортного предприятия	0,0%	0,0%	82 536									
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	0,0%	0,0%	36 946									
1.3.	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.		x	x	x	14 764	x	14 764	x	x	x	x	x	x
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	0,0%	0,0%	7 387				0,125	5,1%	5	5		
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	0,0%	0,0%	7 377				1,083	4,5%	6	7		
2	Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников			x	x	x	440 241	x	319 924	x	x	x	x	x	x
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			x	x	x	342 690	x	319 924	x	x	x	x	x	x

53

1	2	3	4	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.		x	x		5 874	x	x	8,1	14,4%	6	9	схема теплоснабжения, постановление администрации г.о. Выкса эл. адрес: http://okrug-wyкса.ru/vlast/spr/rev-zam/zkh-и/infotmascu/infotmascu_7924.html (Постановление №372 от 14.02.2017г.)	Реконструкция сетей к собственному источнику ТЭ, замен выходящему источнику попутной ТЭ.
2.1.1.1.	Реализовано	Реконструкция тепловых сетей на участке п. Строитель (от дома №1-5 до РЭЦ, от дома №6 до дома №1, дома №7,8,9)		100,0%	100,0%		5 874	x	x	8,1	14,4%	6	9		уход от сверхнормативных потерь на т/г "Центральная" 3,744 км. в двуробной прокладке- 6,310 тыс.Гкал в год (12% от поставки АО "ВМЗ")
2.1.2.	К реализации с 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.		x	x	x	336 816	x	319 924	1,43	4,7%	13	15	схема теплоснабжения, постановление администрации г.о. Выкса эл. адрес: http://okrug-wyкса.ru/vlast/spr/rev-zam/zkh-и/infotmascu/infotmascu_7924.html (Постановление №972 от 15.05.2020г.)	
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031г.г.	Перекладка трубопровода отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Баташовых (УТ-2) - ул.Шабалигина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)		5,0%	5,0%		336 816		319 924	1,43	4,7%	13	15		
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.		x	x		97 551	x	x	8,1	14,4%	6	9	x	
2.2.1	Реализовано	Техпереснабжение котельной м-н Гоголя г. Выкса, м-н Гоголя, зд.10-Б		100,0%	100,0%		71 449			8,1	14,4%	6	9		уход от потерь на т/г "Лесная" 12,8 км. - 23,5 тыс.Гкал в год (27,6% от поставки ООО "ВМЗ-Универсал"); снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку теплоносителя на 10,17 кВт*ч/Гкал; снижение удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии на 0,114 т.у.т./Гкал
2.2.2	Реализовано	Техпереснабжение котельной м-н Юбилейный	г.Выкса, м-н Юбилей- ный, зд.75	100,0%	100,0%		26 102			8,1	14,4%	6	9		уход от потерь на т/г "Лесная" 12,8 км. - 23,5 тыс.Гкал в год (27,6% от поставки ООО "ВМЗ-Универсал"); снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку теплоносителя на 4,03 кВт*ч/Гкал; снижение удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии на 0,092 т.у.т./Гкал
3	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения													x	
3.1.	Реализовано	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2021 года												x	
3.1.1.	Реализовано	Теплотрасса "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 401													уход от потерь на т/г "Лесная" 18,3 км. - 23,5 тыс.Гкал в год (27,6% от поставки ООО "ВМЗ-Универсал")
3.1.2.	Реализовано	Котельная АО "ВМЗ" (пар на п. Строитель)													Реконструкция сетей и строительство новых блочно-модульных котельных в связи с реконструкцией и выводе из эксплуатации источников тепловой энергии.
3.1.3.	Реализовано	Котельная АО "ДЗМО" (тепловая энергия на п. Досчатое)													Вывод из эксплуатации неэнергоэффективной котельной в связи со строительством новой БМК
3.1.4.	Реализовано	Котельная МНВ "Ресурс-энерджи" п. Досчатое													



Руководитель организации: О.В. Рошина
М.П.

Исполнитель: Е.Е. Крутицкая

8 (817) 76 01233
контакт: 11982750788
ул.Светлая, 20
контакт: E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
АО "Выксатеплоэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2022г.**

тыс.руб.

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Полная стоимость строительства					
				ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС
							Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВСЕГО:				28 027	23 356				4 671
1	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей								
1.1.	Реализовано	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, реализованные до 2021 года.							
1.1.1.	Реализовано	Блочно-модульная котельная Мотмоской СОШ	Блочно-модульная котельная						
1.1.2.	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Мотмос	Блочно-модульная котельная						
1.1.3.	Реализовано	Блочно-модульная котельная м-н Жуковского, зд. 10"А"	Блочно-модульная котельная						
1.1.4.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Строитель, в районе здания №10	Блочно-модульная котельная						
1.1.5.	Реализовано	Блочно-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приокский зд.15-А	Блочно-модульная котельная						
1.2.	Отмена реализации	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)							
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Блочно-модульная котельная						
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажи́рского автотранспортного предприятия	Блочно-модульная котельная						
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрязелечебницы	Блочно-модульная котельная						
1.3.	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.							
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	Блочно-модульная котельная						
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	Блочно-модульная котельная						
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			28 027	23 356				4 671
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные 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)	Тепловые сети						
2.1.2.	К реализации с 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.		28 027	23 356				4 671
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул. Б.Баташовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Тепловые сети	28 027	23 356				4 671
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованные до 2021 года.							
2.2.1.	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Гоголя, здание10-Б	котельная						
2.2.2.	Реализовано	Техпереворужение котельной г. Выкса, м-н Юбилейный, здание 75	котельная						

Руководитель организации
М.П.

Исполнитель:



О.В. Рошина

Подпись
Ф.И.О.

Е.Е. Крутькина

Подпись
Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
АО "Выксаэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2016-2031 г.**

наименование инвестиционного проекта/ мероприятия	Наименование объекта	Полная стоимость строительства								Объем финансирования (план); тыс.руб.				
		ВСЕГО, в т.ч.	Строительно-монтажные работы (СМР)	Оборудование	Прочие		НДС	2016	2017	2018	2019	2020		
					Итого	в т.ч. проектно-изыскательские работы (ПИР)								
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
	ВСЕГО:	915 966	362 563	380 487	24 542	7 816	148 382	244 968		58 529	14 312			
ых объектов системы централизованного теплоснабжения, сплочением (технологическим присоединением) новых		475 725	69 935	308 487	20 842	6 516	76 469	147 417		52 656	14 312			
ительство 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				
но-модульная котельная Мотмской СОШ	Блочно-модульная котельная	11 658	3 080	5 500	1 300	750	1 778	11 658						
но-модульная котельная м-н Мотмос	Блочно-модульная котельная	37 937	2 950	27 000	2 200	1 050	5 787	37 937						
но-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						
но-модульная котельная п. Строитель, в районе №10	Блочно-модульная котельная	17 800	1 471	13 278	336	150	2 715			17 800				
но-модульная котельная п. Досчатое, м-н Приюльский 3-А	Блочно-модульная котельная	34 855	5 110	23 038	1 391	500	5 317			34 855				
ительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2019 по 2023 г.г. (КЛЮЧЕНЫ)		260 888	36 967	169 440	11 001	2 566	43 481			14 312	44 796			
но-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	6 250		
но-модульная котельная г. Выкса, на территории ажирского автотранспортного предприятия	Блочно-модульная котельная	82 536	12 173	53 566	3 041	812	13 756				7 741	6 503		
но-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в не водотрязельчебницы	Блочно-модульная котельная	36 946	5 450	23 978	1 361	363	6 158				4 903	32 043		
ительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.		14 764	5 658	5 231	1 414	300	2 461							

тыс.руб.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	Блочно-модульная котельная	7 387	2 457	3 085	614	130	1 231					
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	Блочно-модульная котельная	7 377	3 200	2 147	800	170	1 229					
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			440 240	292 627	72 000	3 700	1 300	71 913	97 551		5 874		
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			342 689	285 657				57 032			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 РЭП, 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 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.		336 816	280 680				56 136					
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Баташовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Тепловые сети	336 816	280 680				56 136					
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, здание10-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
М.П. Подпись

О.В. Рошина
Ф.И.О.

Исполнитель: Подпись

Е.Е.Круглына
Ф.И.О.

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

ууksateploenerg@yandex.ru
контакт. E-mail

**Стоимость основных этапов работ инвестиционной программы
АО "Выксаэнерго" по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа Выкса
на 2016-2031 г.**

№ п/п	Стадия (сроки) реализации	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятий	Наименование объекта	Объем финансирования (план), тыс.руб.											Всего		
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			
1	2	3	4	16 892	28 027	28 633	39 316	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	26	27	714 186
1	Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей			ВСЕГО:	7 387	7 377											273 945
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 Мотгоской СОШ	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)															59 108
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, м-он Центральный, в районе ТП "Центральный"	Блочно-модульная котельная														7 919
1.2.2.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, на территории Пассажирского автотранспортного предприятия	Блочно-модульная котельная														14 244
1.2.3.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная г. Выкса, ул.1 Мая, в районе вологрятецшебнищи	Блочно-модульная котельная														36 946

1	2	3	4	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.3.	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.				7 387	7 377								14 764
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	Блочно-модульная котельная			7 387									7 387
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	Блочно-модульная котельная				7 377								
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			16 892	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	440 240
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		16 892	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	342 689
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.													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 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.		16 892	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	336 816
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.Б.Багашовых (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	Тепловые сети	16 892	28 027	21 245	31 939	26 024	36 779	37 446	38 204	40 124	40 638	19 498	336 816
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
М.П. О.В. Рошина

Подпись
Ф.И.О.

Исполнитель: Е.Е. Крутыгина

Подпись
Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

**Прогноз ввода/вывода объектов при реализации инвестиционной программы
АО «Высатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2022 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 СОШ	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 водогрязелечебницы	г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрязелечебницы	Установленная мощность	МВт											
1.3.	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.			МВт											
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	г. Выкса, с. Туртапка, ул. Школьная, здание 4	Установленная мощность	МВт											
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	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	х
2.1		Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			х	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 2021-2031г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей планируемые к реализации с 2021 по 2031 г.г.			км., мм.	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Выкса, ул.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.			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											

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

Руководитель организации:
М.П.

О.В. Рощина

О.В. Рощина
Ф.И.О.

Подпись



Подполнитель

Е.Е. Крутыгина
Ф.И.О.

Подпись

8 (83 177) 6-02322

контакт тел. с кодом города

vyksateploenergo@vandex.ru

контакт Е-mail

Прогноз ввода/вывода объектов при реализации инвестиционной программы АО «Выкстеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа Выкса на 2016-2031 г.

№ п/п	Стадия (сроки) 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	2031	
1					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
				ВСЕГО:	МВт, км, мм	64,2 МВт 3,591 км.	7,8 МВт 0,192 км.		56 МВт-1,312 км.					0,4									1,887 км. (9500мм)
1	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подтоплением (технологическим присоединением) новых потребителей				х	35,7 МВт 0,294 км.	7,8 МВт 0,192 км.		27,5 МВт 0,102 км.					0,4									
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 Мотковский СОШ	с. Моткосул, 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 Моткос	м-н Моткос, 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 Прокосий, 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 г.г. (ИСКЛЮЧЕНЫ)			МВт																		
1.2.1.	Отмена реализации	Блочно-модульная котельная в районе ПП "Центральный"	г. Выкса, м-он Центральный, в районе ПП "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 водогрейно-тепловых сетей	г. Выкса, ул.1 Мая, в районе водогрейно-тепловых сетей	Установленная мощность	МВт																		
1.3.	К реализации с 2023-2025г.г.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения планируемые к реализации с 2023 по 2025 г.г.			МВт	0,4								0,4									
1.3.1.	К реализации с 2023-2024г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса с. Тургалка, ул. Школьная, здание 4	г. Выкса, с. Тургалка, ул. Школьная, здание 4	Установленная мощность	МВт	0,3								0,3									
1.3.2.	К реализации с 2024-2025г.г.	Блочно-модульная котельная г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	г. Выкса, р.п. Досчатое, ул. Нагорная	Установленная мощность	МВт	0,1								0,1									
2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы 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. (9500мм)
2.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				МВт, км, мм	3,097 км.																	1,887 км. (9500мм)
2.1.1.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализованные до 2021 года.			км, мм.	0,850 км. 08,159 мм			0,850 км. (057,76,89,108,159 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, дом№7,8,9)		длина тр./ср/в диаметр	км, мм.	0,850 км. (057,76,89,108,159 мм)			0,850 км. (057,76,89,108,159 мм)														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.1.2.	К реализации с 2021-2021г.г.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализации с 2021 по 2021 г.г.		плавирьваемые к	км., мм.	1,887км. (0500мм.)																1,887км. (0500мм.)
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2021г.г.	Перекладка трубопроводов отопления по адресу г.Вякса, ул.Б.Баташова (УТ-2) - ул.Шаблыгина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)		длина т/г, срез диаметр	км., мм.	1,887км. (0500мм.)																
2.2.	Реализовано	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, реализованных до 2021 года.		мощность, длина т/г, срез диаметр	МВт, км, мм	28,5 МВт 0,36 км.			28,5 МВт 0,36 км.													
2.2.1	Реализовано	Техпереворужение котельной м-н Гололя, г.Вякса, м-н Гололя, д.з.10-Б		мощность, длина т/г, срез диаметр	МВт, км, мм	16 МВт 0,16 км.			16 МВт 0,16 км.													
2.2.2	Реализовано	Техпереворужение котельной м-н Юбейский, г.Вякса, м-н Юбейский, д.з.75		мощность, длина т/г, срез диаметр	МВт, км, мм	12,5 МВт 0,2 км.			12,5 МВт 0,2 км.													
4	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения до 2021 года			МВт, км, мм																	
4.1.	Реализовано	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2021 года			МВт, км, мм																	
4.1.1.	Реализовано	Теплопункт "Лесная" от ЦТПК на территории АО "ВМЗ" до колонны 401		мощность источника АО ВМЗ, длина т/г, 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. Досагос)		мощность источника АО "ДЗМО"	МВт																	
4.1.4.	Реализовано	Котельная МУП "Выкстеплоэнерго" г. Досагос		мощность	МВт																	

Руководитель организации
мл. Полтора О.В. Рашина
Ф.И.О.



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

8(8177)6-02-22
контакт тел. с кодом города
xux@teploenergo@yandex.ru
контакт E-mail

1	2	3	4	5	6	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
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 т/т, ср/вз диаметр	км, мм.																	
2.1.2.	К реализации с 2021-2031 г.г.		Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей реализации с 2021 по 2031 г.г.	планируемые к реализации	км, мм.																	1,887 км. (Ø500 мм.)
2.1.2.1.	К реализации с 2021-2031 г.г.		Пересадка трубопроводов отопления по адресу г. Выкса, ул. Б.Баташовых (УТ-2), ул. Шабалина (ТК-102) (от УТ-2 до ТК-102)	длина т/т, ср/вз диаметр	км, мм.																	1,887 км. (Ø500 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 Юбилейной, г. Выкса, м-н Юбилейной, зд. 75	мощность, длина т/т, ср/вз диаметр	МВт, км, мм																	
4	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения		Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения до 2021 года																			
4.1.	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	89,46 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)			89,46 МВт 18,3 км. (Ø400 мм)													
4.1.1.	Реализовано		Котельная АО "ВМЗ" (пар на п. Строитель)	мощность источника АО "ВМЗ"	МВт	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 "ДЭМО" (тепловая энергия на п. Досчатое)	мощность источника АО "ДЭМО"	МВт	9,4 МВт			9,4 МВт													
4.1.4.	Реализовано		Котельная МУП "Выксаэнерго" (тепловая энергия на п. Досчатое)	мощность	МВт	2,7 МВт			2,7 МВт													

Руководитель организации:  О.В. Рошица
Ф.И.О.

Исполнитель:  Е.Е. Крутицына
Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт тел. с кодом города

ukhs@teploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail



Источники финансирования инвестиционной программы

АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2022 год

тыс.руб. с НДС

№№	Источник финансирования	Объем финансирования				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства			11 678	11 678	23 356
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			11 678	11 678	23 356
	в т.ч.					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			11 678	11 678	23 356
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.					
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.:			11 678	11 678	23 356
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.



О.В. Рощина
Подпись

О.В. Рощина

Ф.И.О.

Исполнитель:

Е.Е. Крутцына
Подпись

Е.Е. Крутцына

Ф.И.О.

8(83177)6-02-22

контакт.тел. с кодом города

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

**Источники финансирования инвестиционной программы
АО «Выкатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению системы теплоснабжения городского округа города Выксы
на 2016-2031 гг.**

тыс.руб.

№	Источник финансирования	Объем финансирования																		
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	19	
1	Собственные средства	52 486		13 286	11 927	0	14 076	23 356	23 861	32 763	21 687	30 649	31 205	31 837	33 437	33 865	16 248	370 682		
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																			
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	31 205	31 837	33 437	33 865	16 248	358 755		
	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	31 205	31 837	33 437	33 865	16 248	358 755		
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.	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	33 865	16 248	599 433		
3.1.	от технологического присоединения потребителей																			
3.2.	за счет федерального бюджета																			
3.3.	за счет областного бюджета																			
3.4.	за счет местного бюджета																			



Подпись Ф.И.О. О.В. Рошина

Подпись Ф.И.О. Е.Е. Крутыгина

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

vyksaterploenergo@yandex.ru
контакт. E-mail

**Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2031 гг.**

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)			2016 г.			2017 г.		
№ п/п	Показатели	Единица измерения	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>		<i>1,014</i>	<i>1,150</i>	<i>1,114</i>	<i>1,000</i>	<i>1,016</i>	<i>1,080</i>
	<i>Объем продажи ТЭ населению</i>	Гкал	<i>114 739</i>	<i>114 739</i>	<i>229 478</i>	<i>119 022</i>	<i>119 022</i>	<i>238 043</i>
	<i>Объем продажи ТЭ прочим потребителям</i>	Гкал	<i>40 225</i>	<i>33 251</i>	<i>73 476</i>	<i>42 692</i>	<i>42 692</i>	<i>85 383</i>
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>		<i>1,000</i>	<i>1,048</i>	<i>1,077</i>	<i>1,000</i>	<i>1,042</i>	<i>1,045</i>
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	<i>377 548</i>	<i>377 548</i>	<i>755 096</i>	<i>377 548</i>	<i>377 548</i>	<i>755 096</i>
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	<i>58 572</i>	<i>58 572</i>	<i>117 144</i>	<i>58 572</i>	<i>58 572</i>	<i>117 144</i>
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>		<i>1,000</i>	<i>1,002</i>	<i>1,050</i>	<i>1,000</i>	<i>1,020</i>	<i>1,011</i>
	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>		<i>1,001</i>	<i>0,916</i>	<i>0,698</i>	<i>1,000</i>	<i>1,051</i>	<i>0,978</i>
	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>		<i>1,006</i>	<i>1,093</i>	<i>1,006</i>	<i>1,000</i>	<i>1,051</i>	<i>1,093</i>
	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>		<i>0,976</i>	<i>1,278</i>	<i>1,006</i>	<i>1,000</i>	<i>1,051</i>	<i>1,165</i>
	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>		<i>1,007</i>	<i>1,701</i>	<i>0,933</i>	<i>1,000</i>	<i>1,051</i>	<i>1,653</i>
	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>		<i>1,065</i>	<i>1,050</i>	<i>1,153</i>	<i>1,000</i>	<i>1,042</i>	<i>1,077</i>
	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>		<i>1,065</i>	<i>1,010</i>	<i>1,060</i>	<i>1,000</i>	<i>1,060</i>	<i>1,036</i>
	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>		<i>1,000</i>	<i>1,114</i>	<i>1,044</i>	<i>1,000</i>	<i>1,007</i>	<i>1,027</i>
	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>		<i>1,000</i>	<i>1,114</i>	<i>1,073</i>	<i>1,000</i>	<i>1,026</i>	<i>1,031</i>
	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>		<i>1,000</i>	<i>1,114</i>	<i>1,040</i>	<i>1,000</i>	<i>1,035</i>	<i>1,029</i>
	Кол-во тэ	Гкал	2 631,0	2 019,0	4 650,0	2 631,0	2 019,0	4 650,0
2.5.	Нар	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>		<i>1,000</i>	<i>1,114</i>	<i>1,061</i>	<i>1,000</i>	<i>1,041</i>	<i>1,042</i>
	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>		<i>1,202</i>	<i>1,000</i>	<i>1,202</i>	<i>0,866</i>	<i>1,000</i>	<i>0,866</i>

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 г.			2017 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
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
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.	ЕВИТДА	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 заёмных средств (источник - средства амортизации)					30 967	30 967	61 933
14.1.	Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:	тыс.руб.				30 967	30 967	61 933
14.1.1.	Оборудование					16 709	16 709	33 418
14.1.2.	Лизинговые платежи					14 258	14 258	28 516
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.	-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

О.В. Рощина



Исполнитель

Е.Е. Крутыгина

8(83177)6-02-22

контакт. тел. с 10.00 до 18.00

vyksateploenergo@yandex.ru

контакт. E-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2031 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)			2018 г.			2019 г.		
№ п/п	Показатели	Единица измерения	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 нерегулируемых 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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 г.			2019 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
	<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
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.	<i>Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:</i>	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.	<i>Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:</i>		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:

О.В. Рошина

Исполнитель

Е.Е. Крутьцына

8(83177)6-02-32

контакт. тел. с кодом города

vyksatel@energo@yandex.ru

контакт. e-mail

Финансовый план инвестиционной программы
АО «Выкатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2031 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>		<i>1,062</i>	<i>1,039</i>	<i>1,098</i>	<i>1,000</i>	<i>1,033</i>	<i>1,036</i>
	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	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>		<i>1,000</i>	<i>1,040</i>	<i>1,040</i>	<i>1,000</i>	<i>1,040</i>	<i>1,040</i>
	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.	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>		<i>1,025</i>	<i>1,020</i>	<i>1,006</i>	<i>1,000</i>	<i>1,020</i>	<i>1,070</i>
	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>		<i>1,669</i>	<i>1,035</i>	<i>1,733</i>	<i>1,000</i>	<i>1,033</i>	<i>1,038</i>
	Кол-во щепы	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>		<i>1,091</i>	<i>1,035</i>	<i>1,136</i>	<i>1,000</i>	<i>1,033</i>	<i>1,035</i>
	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>		<i>1,223</i>	<i>1,040</i>	<i>1,271</i>	<i>1,000</i>	<i>1,040</i>	<i>1,041</i>
	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>		<i>1,146</i>	<i>1,040</i>	<i>1,186</i>	<i>1,000</i>	<i>1,040</i>	<i>1,036</i>
	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>		<i>0,983</i>	<i>1,037</i>	<i>1,018</i>	<i>1,000</i>	<i>1,037</i>	<i>1,041</i>
	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>		<i>0,005</i>	<i>1,037</i>	<i>0,002</i>	<i>1,000</i>	<i>1,037</i>	<i>2,377</i>
	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>		<i>1,000</i>	<i>1,037</i>	<i>1,037</i>	<i>1,000</i>	<i>1,037</i>	<i>1,037</i>
	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.						

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 г.			2021 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
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
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:  О.В. Рощина

Исполнитель:  Е.Е. Крутыгина

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

Контакт E-mail: vyksateploenergo@yandex.ru

Финансовый план инвестиционной программы
 АО «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
 системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
 на 2016-2031 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	139 059	139 059	278 118
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 040,56	2 130,02	2 085,29	2 130,02	2 223,74	2 176,88
	<i>индекс роста</i>		1,074	1,044	1,116	1,000	1,044	1,044
	<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	64 485
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	287 197	299 788	586 984	296 198	309 231	605 429
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	312 640	312 640	625 280	312 640	312 640	625 280
	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.	277 505	277 505	555 010	277 505	277 505	555 010
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	35 135	35 135	70 270	35 135	35 135	70 270
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	6 524	6 785	13 309	6 785	7 056	13 841
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.	295 235	308 137	603 372	304 547	317 903	622 450
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
	Цена 1 Гкал	руб.	416,41	645,48	492,43	431,82	669,36	510,65
	<i>индекс роста</i>		0,669	1,550	1,037	0,669	1,550	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	93 834	46 608	140 442	93 834	46 608	140 442
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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 г.			2023 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
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
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.	Общексплуатационные 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
2.12.1.	Расходы по договору аренды (лизинга) котельных "Лесозавод"	тыс.руб.						
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	2 260,56	2 200,58	2 230,57
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-11 006	9 890	-1 116	-9 804	11 893	2 088
	<i>рентабельность</i>	%	-3,6%	3,3%	-0,2%	-3,1%	3,9%	0,3%
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.	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.	-14 866	6 008	-8 858	-13 686	7 990	-5 696
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-14 866	6 008	-8 858	-13 686	7 990	-5 696
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	23 054	43 929	66 984	24 488	46 163	70 651
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.	9 041	29 916	38 957	10 171	31 847	42 018
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	-9 041	-29 916	-38 957	-10 171	-31 847	-42 018

Руководитель организации: _____ О.В. Рошина
м.п.

Исполнитель: _____ Е.Е. Крутцына

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 2016-2031 гг.**

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)			2024 г.			2025 г.		
№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
			РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ					
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	139 059	139 059	278 118	139 059	139 059	278 118
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 223,74	2 312,69	2 268,21	2 312,69	2 405,19	2 358,94
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,042	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	64 485	36 903	36 903	64 485
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	309 231	321 600	630 831	321 600	334 464	656 064
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	312 640	312 640	625 280	312 640	312 640	625 280
	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
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	277 505	277 505	555 010	277 505	277 505	555 010
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	35 135	35 135	70 270	35 135	35 135	70 270
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	7 056	7 339	14 395	7 339	7 632	14 971
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.	317 903	330 608	648 511	330 608	343 820	674 428
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
	Цена 1 Гкал	руб.	447,80	694,13	529,55	464,36	719,81	549,14
	<i>индекс роста</i>		0,669	1,550	1,037	0,669	1,550	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	93 834	46 608	140 442	93 834	46 608	140 442
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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 г.			2025 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
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
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
2.12.1.	Расходы по договору аренды (лизинга) котельных "Лесозавод"	тыс.руб.						
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.	2 350,86	2 288,28	2 319,57	2 371,17	2 305,88	2 338,52
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-9 006	12 402	3 396	876	23 167	24 043
	<i>рентабельность</i>	%	-2,8%	3,9%	0,5%	0,3%	7,2%	3,7%
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.	-12 908	8 477	-4 431	-3 049	19 220	16 171
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-12 908	8 477	-4 431	-3 049	19 220	16 171
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	29 716	51 102	80 818	34 038	56 306	90 344
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.	10 058	31 444	41 502	21 026	43 294	64 320
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; - уменьшение)	тыс.руб.	-10 058	-31 444	-41 502	-21 026	-43 294	-64 320

Руководитель организации: _____ О.В. Рощина
м.п.

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 «Выксатеплоэнерго» по строительству и техническому перевооружению
системы теплоснабжения г. о. г. Выксы
на 2016-2031 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)			2026 г.			2027 г.		
№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	139 059	139 059	278 118	139 059	139 059	278 118
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 405,19	2 501,40	2 453,30	2 501,40	2 601,46	2 551,43
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	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	64 485	36 903	36 903	64 485
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	334 464	347 843	682 307	347 843	361 756	709 599
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	312 640	312 640	625 280	312 640	312 640	625 280
	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
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды населению</i>	куб.м.	277 505	277 505	555 010	277 505	277 505	555 010
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	35 135	35 135	70 270	35 135	35 135	70 270
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	7 632	7 937	15 569	7 937	8 255	16 192
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 724	1 781	3 506	1 781	1 840	3 621
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	343 820	357 561	701 381	357 561	371 851	729 412
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
	Цена 1 Гкал	руб.	481,55	746,45	569,46	499,36	774,07	590,53
	<i>индекс роста</i>		0,669	1,550	1,037	0,669	1,550	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	93 834	46 608	140 442	93 834	46 608	140 442
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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2026 г.			2027 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
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
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	3 975	4 106	8 080	4 106	4 241	8 347
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.12.1.	Расходы по договору аренды (лизинга) котельных "Лесозавод"	тыс.руб.						
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	232	239	471	239	247	487
	<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.	33	34	67	34	35	69
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	6	6	12	6	6	12
	транспортный налог	тыс.руб.	27	28	55	28	29	57
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	342 839	333 370	676 209	352 017	342 140	694 157
	<i>индекс роста</i>		1,069	0,972	1,040	1,056	0,972	1,027
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 465,42	2 397,33	2 431,37	2 531,42	2 460,40	2 495,91
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	981	24 191	25 173	5 544	29 711	35 255
	<i>рентабельность</i>	%	0,3%	7,3%	3,7%	1,6%	8,7%	5,1%
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.	709	733	1 442	733	757	1 489
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	-2 966	20 221	17 255	1 574	25 716	27 290
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	-2 966	20 221	17 255	1 574	25 716	27 290
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	38 601	61 788	100 390	43 419	67 562	110 981
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.	20 212	43 399	63 611	24 696	48 839	73 535
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; - уменьшение)	тыс.руб.	-20 212	-43 399	-63 611	-24 696	-48 839	-73 535

Руководитель организации: _____ О.В. Рощина
М.П.

Исполнитель: _____ Е.Е. Крутцына

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 2016-2031 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)								
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2028 г.			2029 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ								
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	139 059	139 059	278 118	139 059	139 059	278 118
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 601,46	2 705,52	2 653,49	2 705,52	2 813,74	2 759,63
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	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	64 485	36 903	36 903	64 485
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	361 756	376 226	737 983	376 226	391 276	767 502
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	312 640	312 640	625 280	312 640	312 640	625 280
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	26,40	27,46	26,93	27,46	28,56	28,01
	<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.	277 505	277 505	555 010	277 505	277 505	555 010
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	35 135	35 135	70 270	35 135	35 135	70 270
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	8 255	8 585	16 840	8 585	8 928	17 513
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 840	1 901	3 741	1 901	1 963	3 864
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	371 851	386 712	758 563	386 712	402 167	788 880
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	132 871	134 271	267 142	135 641	137 054	272 695
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	124 237	126 721	250 958	126 721	129 256	255 977
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	6 443,84	6 572,72	6 508,28	6 572,72	6 704,17	6 638,45
	<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.	Щепы	тыс.руб.	3 807	3 656	7 463	3 933	3 777	7 710
	Цена 1 куб.м.	руб.	501,62	518,17	509,59	518,17	535,27	526,41
	<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.	4 827	3 893	8 720	4 986	4 022	9 008
	Цена 1 куб.м.	руб.	998,14	1 031,08	1 012,58	1 031,08	1 065,10	1 046,00
	<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.	14 123	13 504	27 626	14 688	14 044	28 731
	Цена 1 куб.м.	руб.	27,42	28,52	27,95	28,52	29,66	29,06
	<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.	36 743	33 968	70 711	38 212	35 327	73 539
	Цена 1 кВт*ч	руб.	8,01	8,33	8,16	8,33	8,66	8,48
	<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.	48 591	37 412	86 003	50 389	38 797	89 186
	Цена 1 Гкал	руб.	517,84	802,71	612,38	537,00	832,41	635,04
	<i>индекс роста</i>		0,669	1,550	1,037	0,669	1,550	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	93 834	46 608	140 442	93 834	46 608	140 442
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	41 973	32 299	74 273	43 526	33 494	77 021
	Цена 1 Гкал	руб.	1 146,50	1 188,92	1 164,57	1 188,92	1 232,91	1 207,66
	<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.	329	109	438	342	113	455
	Цена 1 м.куб.	руб.	6,03	6,26	6,09	6,26	6,49	6,31
	<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.	6 288	5 004	11 292	6 521	5 189	11 710
	Цена 1 Гкал	руб.	2 390,09	2 478,52	2 428,49	2 478,52	2 570,23	2 518,34
	<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.	42 161	42 161	84 323	42 962	42 962	85 923
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			15 918	15 918	31 837	16 719	16 719	33 437

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2028 г.			2029 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	11 696	12 082	23 777	12 082	12 480	24 562
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	52 580	54 315	106 896	54 315	56 108	110 423
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	15 879	16 403	32 283	16 403	16 945	33 348
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	2 347	2 425	4 772	2 425	2 505	4 929
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.11.	Общеслужабинские расходы	тыс.руб.	4 241	4 381	8 622	4 381	4 526	8 907
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.12.1.	Расходы по договору аренды (лизинга) котельных "Лесозавод"	тыс.руб.						
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	247	255	503	255	264	519
	<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.	35	36	71	36	38	74
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	6	6	13	6	7	13
	транспортный налог	тыс.руб.	29	30	59	30	31	61
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	361 515	351 214	712 729	371 789	361 048	732 837
	<i>индекс роста</i>		1,057	0,972	1,027	1,059	0,971	1,028
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 599,72	2 525,65	2 562,69	2 673,61	2 596,37	2 634,99
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	10 336	35 498	45 834	14 923	41 119	56 043
	<i>рентабельность</i>	%	2,9%	10,1%	6,4%	4,0%	11,4%	7,6%
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.	757	782	1 538	782	808	1 589
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	6 342	31 478	37 820	10 904	37 074	47 978
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	6 342	31 478	37 820	10 904	37 074	47 978
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	48 503	73 639	122 142	53 865	80 035	133 901
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	19 102	19 102	38 204	20 062	20 062	40 124
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 заемных 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.	29 401	54 537	83 938	33 803	59 973	93 776
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; - уменьшение)	тыс.руб.	-29 401	-54 537	-83 938	-33 803	-59 973	-93 776

Руководитель организации: _____ О.В. Рощина
М.П.

Исполнитель: _____ Е.Е. Крутцына

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 2016-2031 гг.

Является ли организация плательщиков НДС (Да/нет)			2030 г.			2031 г.		
№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
			РЕАЛИЗАЦИЯ И ПОСТУПЛЕНИЯ					
	Объем продажи ТЭ ВСЕГО	Гкал	139 059	139 059	278 118	139 059	139 059	278 118
	Тариф на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 813,74	2 926,29	2 870,01	2 926,29	3 043,34	2 984,81
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,040	1,040	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	64 485	36 903	36 903	64 485
1.1.	Выручка от продажи ТЭ ВСЕГО	тыс.руб.	391 276	406 927	798 202	406 927	423 204	830 130
	Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды, в том числе	куб.м.	312 640	312 640	625 280	312 640	312 640	625 280
	Тариф на 1 куб.м. реализуемой воды	руб.	28,56	29,70	29,13	29,70	30,89	30,29
	<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.	277 505	277 505	555 010	277 505	277 505	555 010
	<i>Объем продажи ГВС по стоимости холодной воды прочим потребителям</i>	куб.м.	35 135	35 135	70 270	35 135	35 135	70 270
1.2.	Выручка от продажи ГВС по стоимости холодной воды	тыс.руб.	8 928	9 286	18 214	9 286	9 657	18 943
1.3.	Выручка от реализации нерегулируемых услуг	тыс.руб.	1 963	2 028	3 992	2 028	2 095	4 123
1.4.	Общая выручка	тыс.руб.	402 167	418 240	820 408	418 240	434 956	853 196
РАСХОДЫ								
2.1.	Топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	138 469	139 897	278 366	141 359	142 800	284 158
2.1.1.	Газ	тыс.руб.	129 256	131 841	261 097	131 841	134 478	266 319
	Цена 1 тыс.куб.м. газа	руб.	6 704,17	6 838,26	6 771,22	6 838,26	6 975,02	6 906,64
	<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.	4 063	3 902	7 964	4 197	4 030	8 227
	Цена 1 куб.м.	руб.	535,27	552,93	543,78	552,93	571,18	561,72
	<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.	5 151	4 155	9 305	5 321	4 292	9 612
	Цена 1 куб.м.	руб.	1 065,10	1 100,25	1 080,51	1 100,25	1 136,56	1 116,17
	<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.	15 275	14 605	29 881	15 886	15 190	31 076
	Цена 1 куб.м.	руб.	29,66	30,84	30,23	30,84	32,08	31,43
	<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.	39 741	36 740	76 481	41 330	38 210	79 540
	Цена 1 кВт*ч	руб.	8,66	9,01	8,82	9,01	9,37	9,18
	<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.	52 253	40 232	92 485	54 187	41 721	95 907
	Цена 1 Гкал	руб.	556,87	863,21	658,53	577,47	895,14	682,90
	<i>индекс роста</i>		0,669	1,550	1,037	0,669	1,550	1,037
	Кол-во тэ	Гкал	93 834	46 608	140 442	93 834	46 608	140 442
2.4.1.	АО "ВМЗ"	тыс.руб.	45 137	34 734	79 870	46 807	36 019	82 826
	Цена 1 Гкал	руб.	1 232,91	1 278,52	1 252,34	1 278,52	1 325,83	1 298,68
	<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.	354	117	471	367	122	489
	Цена 1 м.куб.	руб.	6,49	6,73	6,55	6,73	6,98	6,79
	<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.	6 762	5 381	12 144	7 012	5 580	12 593
	Цена 1 Гкал	руб.	2 570,23	2 665,33	2 611,52	2 665,33	2 763,94	2 708,14
	<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.	43 175	43 175	86 351	34 367	34 367	68 734
	без учета объектов инвестирования	тыс.руб.	26 243	26 243	52 486	26 243	26 243	52 486
			16 932	16 932	33 865	8 124	8 124	16 248
2.7.	Ремонтный фонд, материалы, услуги сторонних организаций	тыс.руб.	12 480	12 892	25 372	12 892	13 318	26 210
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.8.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	56 108	57 959	114 067	57 959	59 872	117 831

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2030 г.			2031 г.		
			1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.9.	Страховые взносы	тыс.руб.	16 945	17 504	34 448	17 504	18 081	35 585
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.10.	ГСМ, содержание транспорта	тыс.руб.	2 505	2 587	5 092	2 587	2 673	5 260
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.11.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	4 526	4 675	9 201	4 675	4 829	9 504
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
2.12.1.	Расходы по договору аренды (лизинга) котельных "Лесозавод"	тыс.руб.						
2.13.	Расходы по аренде земли	тыс.руб.	264	273	536	273	282	554
	<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.	38	39	76	39	40	79
	<i>индекс роста</i>		1,000	1,033	1,033	1,000	1,033	1,033
	загрязнение окр. среды	тыс.руб.	7	7	14	7	7	14
	транспортный налог	тыс.руб.	31	32	63	32	33	65
3.	Итого производственная себестоимость ТЭ	тыс.руб.	381 779	370 579	752 358	383 058	371 382	754 440
	<i>индекс роста</i>		1,057	0,971	1,027	1,034	0,970	1,003
	на 1 Гкал реализуемой ТЭ	руб.	2 745,44	2 664,91	2 705,17	2 754,64	2 670,68	2 712,66
4.	Балансовая прибыль (убыток)	тыс.руб.	20 389	47 661	68 050	35 182	63 574	98 757
	<i>рентабельность</i>	%	5,3%	12,9%	9,0%	9,2%	17,1%	13,1%
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.	808	834	1 642	834	862	1 696
4.3.	Проценты по кредиту на реализацию ИП	тыс.руб.						
4.4.	Прочие за счет прибыли	тыс.руб.						
5.	Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	16 343	43 589	59 932	31 110	59 474	90 585
6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
7.	Чистая прибыль	тыс.руб.	16 343	43 589	59 932	31 110	59 474	90 585
8.	ЕВИТДА	тыс.руб.	59 519	86 764	146 283	65 477	93 842	159 319
9.	Финансирование из средств амортизации	тыс.руб.	20 319	20 319	40 638	9 749	9 749	19 498
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.	<i>Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 12,5 16 20 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:</i>	тыс.руб.						
14.1.1.	Оборудование							
14.1.2.	Лизинговые платежи							
14.2.	<i>Возврат привлеченных средств по договору аренды (лизинга) 2,5 5 МВт (источник - средства амортизации) в т.ч.:</i>							
14.2.1.	Оборудование							
14.2.2.	Лизинговые платежи							
16.	Сальдо (+профицит; - дефицит)	тыс.руб.	39 200	66 446	105 645	55 728	84 093	139 821
17.	Изменение общей кредиторской задолженности (+ увеличение; -уменьшение)	тыс.руб.	-39 200	-66 446	-105 645	-55 728	-84 093	-139 821

Руководитель организации: _____ О.В. Рошина
 м.п. _____
 Исполнитель: _____ Е.Е. Крутыгина

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

 vyksateploenergo@vandex.ru
 контакт. E-mail