



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.10.2018

№ 18

*Об утверждении инвестиционной программы  
ООО «Владимиртеплогаз» на территории  
Петушинского района в сфере  
теплоснабжения на 2019-2023 годы*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области, утвержденным постановлением Губернатора области от 14.02.2006 № 95, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз» на территории Петушинского района в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя директора, начальника отдела экономического развития и энергосбережения департамента жилищно-коммунального хозяйства.
3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель директора департамента



Е.Н. Семенова

Приложение  
к постановлению департамента  
жилищно-коммунального-хозяйства  
администрации области  
от 29.10.2018 № 18

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» НА ТЕРРИТОРИИ  
ПЕТУШИНСКОГО РАЙОНА  
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2019-2023 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы  
 ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района в сфере теплоснабжения на  
 2019-2023 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Владимиртеплогаз"
Местонахождение регулируемой организации	600017, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.
Сроки реализации инвестиционной программы	2019- 2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления строительства инвестиций и энергосбережения Заикин А.А. тел. 8(4922) 40-28-81
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	e-mail: zaikin@vtg33.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600017, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор департамента
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент цен и тарифов администрации Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента
Дата согласования инвестиционной программы	10.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Петушинского района
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	601144, Владимирская обл., г. Петушки, Советская площадь, д.5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Петушинского района
Дата согласования инвестиционной программы	10.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (49243) 2-23-45

**Заместитель генерального директора-  
 технический директор  
 ООО «Владимиртеплогаз»**

М.П.



**Р.В.Никифоров**

Инвестиционная программа  
 ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района  
 (именованная ресурсной организацией)  
 в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2019	2020	2021	2022			2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																		
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
<b>1.1.1. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
<b>1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																		
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																		
<b>Всего по группе 1.</b>																		
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																		
<b>2.1</b>																		
<b>Всего по группе 2.</b>																		
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня существующих объектов и (или) поставок энергии от разных источников</b>																		
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																		
3.1.1	Модернизация тепловой сети г. Костереево, ул. Школьная, д.10-д.25, Ду 70 мм (тепловая наружная соединительная труба, ул. Полевая, ул. 40 лет Октября, больница), инв. №06000502	Сокращение потерь тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	Тепловые сети г. Костереево, ул. Школьная	протяженность	м	100	100	2019	2019	673,22		673,22						
3.1.2	Модернизация тепловой сети г. Костереево, Ду 133 мм, ул. Ленина, д.7а - ул. Матросова, д.1а (тепловая наружная ЦК-микрорайон "Талудша" ул. Ленина, инв. №06000503	Сокращение потерь тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	Тепловые сети г. Костереево, ул. Ленина-Матросова	протяженность	м	90,0	90,0	2019	2019	770,03		770,03						
3.1.3	Модернизация тепловой сети г. Костереево, ул. Комсомольская, д/с/д, Ду 57 мм, 89 мм, Ду 57 мм, 89 мм, ул. Чехова, д.4, д.7, ул. Чехова, д.4, инв. №06000501	Сокращение потерь тепловой энергии, повышение надежности теплоснабжения	Тепловые сети г. Костереево, ул. Комсомольская	протяженность	м	91,0	91,0	2019	2019	502,37		502,37						
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																		
3.2.1	Замена баков вакууматоров ГВС в МИТУ «Строителей 4», «Фонический» ул. Строителей, д.26 (2 шт. по 60 тонн горизонтального исполнения) г. Петушки.	повышение надежности и качества услуги теплоснабжения	г. Петушки, МИТУ «Строителей 4», МИТУ «Фонический» ул. Строителей, д.26	бак вакууматор	шт.	2	2	2019	2019	2618,09		2618,09						
3.2.2	Замена коаксиальных водоподогревателей на МИТУ «Электрон», ул. Строителей, д.12 (5 секций Ду 273), МИТУ «Строителей 4» (4 секции Ду 325), МИТУ «ФМЦ» Совместная площадь, д.8 (4 секции Ду219) г. Петушки.	повышение надежности и качества услуги теплоснабжения	МИТУ г. Петушки, ул. Строителей, д.12, ул. Строителей, д.4, Совместная площадь, д.8.	теплообменник	шт.	3	3	2019	2019	3015,97		3015,97						
3.2.3	Замена сетевого насоса на МИТУ №1 г. Петушок	повышение надежности и качества услуги теплоснабжения	г. Петушок, МИТУ №1	насос	шт.	1	1	2019	2019	199,32		199,32						



№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					в т.ч. за счет платы за подключение					
				Наименование показателя (мощность, пропускная способность и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия		Год начала реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2018 году	2019	2020		2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.2.4	Разработка проектно-сметной документации для модернизации (технического перевооружения) котельной № 2 г. Покров, ул. Фейгина, д.1 с заменой оборудования	повышение надежности и качества услуги теплоснабжения	г. Покров, ул. Фейгина, д.1	котельная	шт.	1	1	2019	2019	622,37		622,37							
3.2.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 2 г. Покров, ул. Фейгина, д.1в с заменой оборудования.	повышение надежности и качества услуги теплоснабжения	г. Покров, ул. Фейгина, д.1	котельная	шт.	1	1	2020	2020	52152,20		52152,20							
Всего по группе 3.										60553,59	0,00	8401,38	52152,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 4.																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.1.1																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1																			
Всего по группе 5.										60553,59	0,00	8401,38	52152,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по программе																			

Заместитель генерального директора-технический директор  
ООО «Владимиртеплогаз»

Р.В.Никифоров

М.П. \_\_\_\_\_



*(Handwritten signature)*

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории Петушинского района**

(наименование ресурсоуспокой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	факти-ческие значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>							
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у.т./Гкал	166,37	166,31	166,60	166,60	166,31	166,31	166,31
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%							
5	*Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	113982,95	67108,63	67108,63	67108,63	67108,63	67108,63	67108,63
		% от полезного отпуска тепловой энергии	50%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды *** куб. м для пара ***							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством м.РФ об охране окружающей среды							

\* В графе "Фактические показатели" указано значение фактических потерь тепловой энергии по тепловым сетям на конец 2017 года, подтвержденных отчетом по исполнению условий Концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения на территории муниципального образования "Петушинский район" от 23.09.2015 г. Из 113982,95 Гкал фактических потерь тепловой энергии на конец 2017 года 58446,16 Гкал - нормативные потери (утверждены вышеназванным Концессионным соглашением), 55536,79 Гкал - сверхнормативные потери. В 2019 году ООО "Владимиртеплогаз" планирует 102359,76 Гкал потерь тепловой энергии из которых 67172,73 Гкал - нормативные потери (утверждены приложением №1 к дополнительному соглашению №3 от 12.12.2017 к Концессионному соглашению), 35187,03 Гкал - сверхнормативные потери.

**Заместитель генерального директора-технический директор  
ООО «Владимиртеплогаз»**



**Р.В.Никифоров**

Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Владимиртеплогаз» на территории Песушинского района

(полное наименование юридического лица)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности														Показатели эффективности										
		Количество аварийных пиков тепловой энергии, тепловостоя в результате технологических нарушений на тепловой сети на 1 км тепловой сети				Количество аварийных пиков тепловой энергии, тепловостоя в результате технологических нарушений на участках тепловой энергии на 1 ГВт/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отнесенный к количеству активной тепловой энергии				Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, тепловостоя к энергетическим потерям в магистральной паропроводящей тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловостоя по тепловым сетям								
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение						
2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023							
1	Модернизация тепловой сети (п.к. 255, ДУ-76 км Костромской ул. в границах территории расселенного микрорайона (ул. Попова, ул. 40 лет Октября, Большая), итп. №666000502)	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00									2,57	2,57	1,29	1,29	1,29	1,29	39,01	19,55	19,55	19,55	19,55	
2	Модернизация тепловой сети г. Кострома, ДУ 113 км, ул. Ленина, д.7а - ул. Матросова, д.1а (тепловостой нулевой ЦУ-микрорайон "Талун" ул.Ленина, Итп. №666000503)	11,11	0,00	0,00	0,00	0,00									2,11	2,11	1,05	1,05	1,05	1,05	50,60	25,06	25,06	25,06	25,06	
3	Модернизация тепловой сети г. Костромь, ул. Колосовская, д.ска. ДУ 10,99 (тепловостой ул. 40 лет Октября, д.2, ул. Чесова, д.4, итп. №666000501)	10,99	0,00	0,00	0,00	0,00									2,72	2,72	1,28	1,28	1,28	1,28	36,20	17,07	17,07	17,07	17,10	
4	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 2 г.Покров, ул. Фабричная, д.1а с заменой оборудования.														161,54	162,2	161,1	161,1	161,1	161,1						



Заместитель генерального директора-технический директор ООО «Владимиртеплогаз»

Р.В.Никифоров

*Handwritten signature*



**Финансовый план**  
**ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района**  
(наименование энергоснабжающей организации)

**в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства		61 473,97	61 473,97	5 853,52	14 165,96	15 202,01	13 851,89	12 400,59
1.1	амортизационные отчисления		5 767,73	5 767,73	100,00	447,16	1 740,19	1 740,19	1 740,19
1.2	прибыль, направленная на инвестиции		55 706,24	55 706,24	5 753,52	13 718,80	13 461,82	12 111,70	10 660,40
1.2.1	прибыль на капвложения, тыс.руб. без НДС		44 693,60	44 693,60	4 800,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	9 893,60
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту, тыс.руб. без НДС		11 012,64	11 012,64	953,52	3 718,80	3 461,82	2 111,70	766,80
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2	Привлеченные средства								
2.1	кредиты								
2.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		50461,32	50461,32	7001,15	43460,17			
2.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		50461,33	50461,33	4900,00	10447,16	11740,19	11740,19	11633,79
2.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.		11012,64	11012,64	953,52	3718,80	3461,82	2111,70	766,80
2.2	займы организаций								
2.3	прочие привлеченные средства								
3	Бюджетное финансирование								
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг								
	<b>ИТОГО по программе</b>		61473,97	61473,97	5853,52	14165,96	15202,01	13851,89	12400,59

Заместитель генерального директора-  
 технический директор  
 ООО «Владимиртеплогаз»

М.П.



Р.В.Никифоров

*Handwritten signatures in blue ink at the bottom left of the page.*



**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1								
1.1.2								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1								
1.2.2								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1								
1.3.2								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1								
1.4.2								
Всего по группе 1.								
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых</b>								
2.1.1	Строительство теплогенераторной Липенской школы установленной мощностью 100 КВт п.Труд	2018	2018	2018	2018	1553,27	1553,27	
2.1.2	Строительство теплогенераторной Марковской школы мощностью 100 КВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д. Марково, ул. Советская, д.25а	2018	2018	2018	2018	2946,73	2946,73	Стоимость мероприятия указана ориентировочно, т.к. на дату составления отчета объект не введен в эксплуатацию.
Всего по группе 2.								
						4500,00	4500,00	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1	Модернизация тепловой сети от ТК 10 до ТК 31 по ул. Маяковского г.Петушки (тепловые сети 435м по ул.Маяковского д.4,6, ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.6)	2018	2018	2018	2018	3336,4	3336,4	Стоимость мероприятия указана ориентировочно, т.к. на дату составления отчета объект не введен в эксплуатацию.
3.1.2								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1								
3.2.2								
Всего по группе 3.								
						3336,4	3336,4	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>								
4.1.1	Установка приборов учета на источниках тепловой энергии (котельных) Петушинского района	2016	2016	2017	2017	2200,00	1832,00	Мероприятие выполнено в полном объеме.
4.1.2								
Всего по группе 4.								
						2200,00	1832,00	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.1.1								
5.1.2								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1								
5.2.2								
Всего по группе 5.								

Заместитель генерального директора-технический директор  
ООО «Владимиртеплогаз»

Р.В.Никифоров

Ф.И.О.



*Handwritten signature*

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения  
 ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района

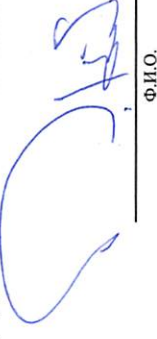
(наименование регулирующей организации)

за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство теплогенераторной Липинской школы установленной мощностью 100 кВт п.Труд					160,5	160,5				
2	Строительство теплогенераторной Марковской школы мощностью 100 кВт по адресу: Владимирская область, Петушинский район, д. Марково, ул. Советская, д.25а					160,5	На момент составления отчета объект не введен в эксплуатацию				
3	Модернизация тепловой сети от ТК 10 до ТК 31 по ул. Маяковского г.Петушки (тепловые сети 435м по ул.Маяковского д.4,6, ул.Советская д.2,8, ул.Кирова д.6)*	3,33	3,33					1,46	1,46	119,5	119,5

\* Мероприятие не реализуется в 2018 году. Достижение показателей надежности и энергетической эффективности объектов планируется достигнуть в 2019 году.

Заместитель генерального директора  
 технический директор  
 М.П. Для документов

  
 Ф.И.О.

Р.В.Никифоров

Исполнитель  
 Начальник отдела инвестиций и энергосбережения  
 (должность)

Домнышева И.А.  
 Ф.И.О.  
 8 (4922) 40-28-52  
 контакт, тел. с кодом города

domnysheva@vfg33.ru  
 контакт. E-mail

