



ПРАВИТЕЛЬСТВО ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 08.02.2016

г. Вологда

№ 98

О внесении изменений в постановление Правительства области от 28 октября 2013 года № 1107

Правительство области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в государственную программу «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее – государственная программа), утвержденную постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года № 1107, следующие изменения.

1.1. Абзац третий позиции «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» раздела I государственной программы изложить в следующей редакции:

«В целях обеспечения роста валового регионального продукта на территории области планируется:

расширение масштабов использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии (ВИЭ) за счет привлечения инвестиций в коммунальную энергетику путем внесения изменений в схемы теплоснабжения, заключения концессионных соглашений, утверждения и реализации инвестиционных программ организаций, осуществляющих модернизацию объектов теплоэнергетики:

а) в 2014-2015 годах реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения г. Кириллова с переводом существующих котельных на твердое биотопливо в рамках заключенных концессионных Соглашений;

б) в 2015 году модернизация котельных г. Вытегры с переходом с угольного вида топлива на возобновляемые источники энергии в рамках заключенных концессионных Соглашений;

активное строительство мини-ГЭС в рамках Соглашения о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики от 24 сентября 2012 года между Правительством Вологодской области и закрытым акционерным обществом «Норд Гидро».

1.2. В подпрограмме 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (приложение 6 к государственной программе):

1.2.1 в паспорте подпрограммы 1:

позицию «Цели подпрограммы 1» изложить в следующей редакции:

«Цели подпрограммы 1 - создание условий для внедрения энергосберегающих технологий на территории Вологодской области;

- создание безопасных систем теплоснабжения зданий детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха;
- уменьшение негативного воздействия энергетического хозяйства на окружающую среду
- повышение энергоэффективности использования топливно-энергетических ресурсов региона путем планового перевода котельных коммунальной сферы области с каменного угля на твердое биотопливо.»;

позицию «Задачи подпрограммы 1» изложить в следующей редакции:

«Задачи подпрограммы 1 - обеспечение учета используемых энергоресурсов на территории области;

- снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;

- сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области;
- обеспечение учета используемых энергоресурсов в жилищном фонде области;
- сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды;
- увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) до 480 МВт.»;

позицию «Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 1» изложить в следующей редакции:

- «Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 1
- доля объема электрической энергии, тепловой энергии, воды, природного газа, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды, природного газа, потребляемых на территории Вологодской области, %;
 - экономия электрической энергии, тыс. кВтч; тепловой энергии, тыс. Гкал.; воды, тыс. куб. м; природного газа, тыс. куб. м;
 - доля объема электрической энергии, тепловой энергии, воды, потребляемых бюджетными учреждениями области, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, потребляемых на территории Вологодской области, %;
 - доля объема электрической энергии, тепловой энергии, воды, потребляемых в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, по-

требляемых в многоквартирных домах, %;

- динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии, кВтч; тепловой энергии, Гкал; воды, куб. м;

- динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, шт;

- мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ.»;

позицию «Объемы финансового обеспечения подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета» изложить в следующей редакции:

«Объемы финансового обеспечения подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета	- объем бюджетных ассигнований подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета составляет 156 576,4 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 43 682,0 тыс. рублей; 2015 год – 12 939,0 тыс. рублей; 2016 год – 11 502,4 тыс. рублей; 2017 год – 11 580,7 тыс. рублей; 2018 год – 24 756,4 тыс. рублей; 2019 год – 25 647,6 тыс. рублей; 2020 год – 26 468,3 тыс. рублей; за счет собственных доходов областного бюджета – 147 897,4 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 35 003,0 тыс. рублей; 2015 год – 12 939,0 тыс. рублей; 2016 год – 11 502,4 тыс. рублей; 2017 год – 11 580,7 тыс. рублей; 2018 год – 24 756,4 тыс. рублей; 2019 год – 25 647,6 тыс. рублей; 2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;
---	---

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс.рублей, в том числе по годам: 2014 год – 8 679,0 тыс. рублей»;

позицию «Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 1» изложить в следующей редакции:

«Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 1 за период с 2014 по 2020 год планируется достижение следующих результатов:

- увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, воды, природного газа, до 85,2 % - доли объема тепловой энергии, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды, природного газа, потребляемых на территории Вологодской области;
- экономия электрической энергии - до 7 878,62 млн. кВтч, тепловой энергии до 13,81 млн. Гкал, воды - до 443,18 млн. куб. м, природного газа - до 4732,10 млн. куб. м;
- увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, до 72,0 % - тепловой энергии, до 100,0 % - воды, потребляемых бюджетными учреждениями области, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии и воды, потребляемых на территории Вологодской области;
- увеличение до 100,0 % доли объема электрической энергии, воды, природного газа, до 75,1 % - тепловой энергии, потребляемых в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются с использованием коллективных приборов учета, в общем объеме электрической, тепловой энергии, воды и природного газа, потребляемых в многоквартирных домах на территории Вологодской области;

- изменение фактического объема потерь: электрической энергии 2,029 млн. кВтч (к 2019 году); тепловой энергии – 0 Гкал (к 2019 году); воды -1,089 млн. куб. м (к 2019 году);
- изменение количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется областью, - 9 шт. (к 2019 году);
- увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основании использования ВИЭ до 480 МВт.»;

1.2.2 абзацы двадцать восьмой – тридцать седьмой раздела I изложить в новой редакции:

«Система коммунальной инфраструктуры.

Вологодская область – промышленно развитый регион, входящий в состав Северо-Западного федерального округа. Область не располагает собственными энергоресурсами, кроме дров, торфа и отходов лесозаготовок. Доля использования твердого биотоплива в балансе производства тепловой энергии на сегодняшний день составляет менее 1,5%, поставка первичных энергоресурсов почти полностью осуществляется из других регионов.

Основные мероприятия по энергоресурсосбережению в котельных направлены на экономию энергоресурсов на собственные нужды самой котельной и включают в себя:

- реконструкцию котельных (замена или модернизация оборудования, выработавшего срок службы, перевод котельных на природный газ и твердое биотопливо; установка приборов учета энергоресурсов и т.д.);
- строительство новых блочно-модульных котельных, работающих на природном газе и твердом биотопливе;

- внедрение инновационных технологий в производство и передачу локальными котельными тепловой энергии;
- обеспечение рационального комплексного использования лесных ресурсов и снижение вредных выбросов в атмосферу;
- замену на котельных ламп накаливания и дуговых ртутных ламп (ДРЛ) на энергосберегающие;
- реконструкцию тепловой сети котельных с заменой аварийных участков, выработавших расчетный срок службы;
- замену изоляции воздушной тепловой сети на ППУ;
- регулировку гидравлических режимов систем теплоснабжения;
- проведение энергетического обследования.

Проведение всего комплекса энергосберегающих мероприятий до 2020 года позволит достичь увеличения на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основании использования ВИЭ до 480 МВт, что позволит сократить удельный вес экспортируемых видов топлива, снизить темп роста тарифов на услуги жилищно-коммунального хозяйства, обеспечить развитие местных производителей твердого вида топлива, существенно сэкономить объем энергоресурсов.»;

1.2.3 раздел II дополнить абзацем двадцатым следующего содержания:

«Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ до 480 МВт.»;

1.2.4 позицию «Основное мероприятие 1 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» раздела III изложить в новой редакции:

«Основное мероприятие 1 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры».

Цель мероприятия:

1. Повышение надежности и безопасности систем тепло- и электроснабжения городских округов области.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на следующие цели:

- замена сетевых насосов на энергосберегающие,
- регулировка гидравлического режима системы теплоснабжения,
- реконструкция и модернизация котлов,
- установка частотных преобразователей,
- создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

Правила предоставления и расходования субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности представлены в приложении 4 к подпрограмме 1.

2. Энергоэффективность использования топливно-энергетических ресурсов региона путем планового перевода котельных коммунальной сферы области с каменного угля на твердое биотопливо.

Финансирование данного мероприятия предусматривается из внебюджетных источников в рамках:

- реализации мероприятий Соглашения о сотрудничестве в сфере развития теплоэнергетического комплекса региона между Правительством Вологодской области и АО «Газпром теплоэнерго»;
- концессионных соглашений;
- инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций по строительству источников теплоснабжения за счет привлеченных средств;
- инвестиционных программ теплоснабжающих организаций по реконструкции и модернизации объектов систем теплоснабжения муниципальных образований области.»;

1.2.5 абзацы первый – восемнадцатый раздела IV изложить в следующей редакции:

«Объем финансовых средств, необходимых для реализации мероприятий подпрограммы 1, за счет средств областного бюджета составляет 156 576,4 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 43 682,0 тыс. рублей;

2015 год – 12 939,0 тыс. рублей;

2016 год – 11 502,4 тыс. рублей;

2017 год – 11 580,7 тыс. рублей;

2018 год – 24 756,4 тыс. рублей;

2019 год – 25 647,6 тыс. рублей;

2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;

за счет собственных доходов областного бюджета составляет 147 897,4 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 35 003,0 тыс. рублей;

2015 год – 12 939,0 тыс. рублей;

2016 год – 11 502,4 тыс. рублей;

2017 год – 11 580,7 тыс. рублей;

2018 год – 24 756,4 тыс. рублей;

2019 год – 25 647,6 тыс. рублей;

2020 год – 26 468,3 тыс. рублей;

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 8 679,0 тыс. рублей.»;

1.2.6 в приложении 1 к подпрограмме 1:

раздел «Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» дополнить строкой Е.7 следующего содержания:

«

Е.7.	Увеличение на территории области	Мощность объектов теп-лоэнергети-ки,	МВт	345,5***	368,***	377,2***	381,93****	390,08	411,33	433,88	455,39	480,0
------	----------------------------------	--------------------------------------	-----	----------	---------	----------	------------	--------	--------	--------	--------	-------

мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

»;

примечания дополнить сносками «***» и «****» следующего содержания:

*** - Отчетное значение целевого показателя (индикатора).

**** - Оценочное значение целевого показателя (индикатора).»;

1.2.7 приложение 2 к подпрограмме 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2.8 раздел «Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» приложения 3 к подпрограмме 1 дополнить строкой Е.7 следующего содержания:

«

Е.7.	Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	МВт	Мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	ежегодно	M=M1+M2	М - мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ, МВт	4 (данные ОИГВ)	коммунальная инфраструктура	1	Департамент топливно-энергетического комплекса области
						М1 – мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельных коммунальной сферы области на твердое биотопливо в текущем году, МВт				
						М2 – мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельных коммунальной сферы области на твердое биотопливо в предшествующем году, МВт				

»;

1.2.9 приложение 8 к подпрограмме 1 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

1.2.10 приложение 9 к подпрограмме 1 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

1.3. В подпрограмме 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (приложение 7 к государственной программе):

1.3.1 в паспорте подпрограммы 2:

позицию «Объемы финансового обеспечения подпрограммы 2 за счет средств областного бюджета» изложить в следующей редакции:

«Объемы финансового обеспечения подпрограммы 2 за счет средств областного бюджета»	- объем финансирования за счет средств областного бюджета составляет 199 151,9 тыс. рублей, в том числе: 2014 год – 31 127,1 тыс. рублей; 2015 год – 33 067,3 тыс. рублей; 2016 год – 10 181,0 тыс. рублей; 2017 год – 15 946,7 тыс. рублей; 2018 год – 35 860,0 тыс. рублей; 2019 год – 35 870,0 тыс. рублей; 2020 год – 37 099,8 тыс. рублей»;
--	---

1.3.2 абзацы первый – восьмой раздела IV изложить в следующей редакции:

«Объем финансовых средств, необходимых для реализации подпрограммы 2, за счет средств областного бюджета составляет 199 151,9 тыс. рублей, в том числе по годам реализации:

2014 год – 31 127,1 тыс. рублей;
2015 год – 33 067,3 тыс. рублей;
2016 год – 10181,0 тыс. рублей;
2017 год – 15 946,7 тыс. рублей;
2018 год – 35 860,0 тыс. рублей;
2019 год – 35 870,0 тыс. рублей;
2020 год – 37 099,8 тыс. рублей.»;

1.3.3 приложение 5 к подпрограмме 2 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

1.4. В подпрограмме 3 «Обеспечение реализации государственной программы на 2014-2020 годы» (приложение 8 к государственной программе):

1.4.1 в паспорте подпрограммы 3:

позицию «Объемы финансового обеспечения подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета» изложить в следующей редакции:

«Объемы финансового обеспечения подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета	- объем финансирования за счет средств областного бюджета составляет 168 173,9 тыс. рублей, в том числе:
	2014 год – 22 143,2 тыс. рублей;
	2015 год – 22 395,0 тыс. рублей;
	2016 год – 23 235,5 тыс. рублей;
	2017 год – 23 235,5 тыс. рублей;
	2018 год – 24 238,2 тыс. рублей;
	2019 год – 25 692,5 тыс. рублей;
	2020 год – 27 234,0 тыс. рублей»;

1.4.2 абзацы первый – восьмой раздела IV изложить в следующей редакции:

«Общий объем финансирования мероприятий подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета составляет 168 173,9 тыс. рублей, в том числе по годам:

2014 год – 22 143,2 тыс. рублей;
 2015 год – 22 395,0 тыс. рублей;
 2016 год – 23 235,5 тыс. рублей;
 2017 год – 23 235,5 тыс. рублей;
 2018 год – 24 238,2 тыс. рублей;
 2019 год – 25 692,5 тыс. рублей;
 2020 год – 27 234,0 тыс. рублей.»;

1.4.3 приложение 3 к подпрограмме 3 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

Губернатор области



О.А. Кувшинников

Приложение 1
к постановлению
Правительства области
от 08.02.2016 № 98

«Приложение 2
к подпрограмме 1

№ п/п	Наименование муниципального образования области	Значение целевого показателя (индикатора)									
		отчетное	оценочное	плановое							
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, ед.											
1	Бабаевский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Бабушкинский муниципальный район	3	1	0	1	0	0	0	0	0	0
3	Белозерский муниципальный район	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Вашкинский муниципальный район	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
5	Великоустюгский муниципальный район	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Верховажский муниципальный район	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
7	Вожегодский муниципальный район	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
8	Вологодский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Вытегорский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Грязовецкий муниципальный район	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
11	Кадуйский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Кирилловский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Кичменгско-Городецкий муниципальный район	1	0	0	2	0	0	0	0	0	0
14	Междуреченский муниципальный	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0

	район									
15	Никольский муниципальный район	0	1	1	1	0	0	0	0	0
16	Нюксенский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Сокольский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Сямженский муниципальный район	0	2	1	0	0	0	0	0	0
19	Тарногский муниципальный район	3	1	0	0	0	0	0	0	0
20	Тотемский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
21	Усть-Кубинский муниципальный район	0	1	0	1	0	0	0	0	0
22	Устюженский муниципальный район	0	2	1	0	0	0	0	0	0
23	Харовский муниципальный район	0	1	2	0	0	0	0	0	0
24	Чагодощенский муниципальный район	0	2	0	0	0	0	0	0	0
25	Череповецкий муниципальный район	2	1	0	0	0	0	0	0	0
26	Шекснинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	15	23	10	6	0	0	0	0	0
Количество реконструируемых и построенных котельных, основанных на сжигании твердого биотоплива, ед.										
1	Белозерский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	4	8	1
2	Вожегодский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	0	8	9
3	Вытегорский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	0	0	9
4	Сокольский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	15	0	0
5	Харовский муниципальный район	-	-	-	-	0	25	0	0	0
	Всего	-	-	-	-	0	25	19	16	19

Муниципальные образования «Город Вологда» и «Город Череповец» осуществляют подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период за счет собственных средств и средств инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.»

			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 3	Пропаганда энергосбережения	Департамент топливно-энергетического комплекса области	всего, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	100,0	100,0	260,0
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	100,0	100,0	260,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Проведение областных конкурсов на лучшую управляющую компанию, товарищество собственников жилья, областного конкурса «Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению»		всего, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	100,0	100,0	260,0
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	100,0	100,0	260,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 4	Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической	Департамент топливно-энергетического комплекса области	всего, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	0,0	2000,0
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2000,0	0,0	2000,0

	местных бюджетов		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Основное мероприятие 8	Подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период	Департамент топливно-энергетического комплекса области	всего, в том числе	16242,8	5811,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22054,6	
			собственные доходы областного бюджета	16242,8	5811,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22054,6
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период		всего, в том числе	16242,8	5811,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22054,6	
			собственные доходы областного бюджета	16242,8	5811,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22054,6
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение 3
к постановлению
Правительства области
от 08.02.2016 № 98

«Приложение 9
к подпрограмме 1

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1 государственной программы

Источники финансового обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по государственной программе:	329209,6	479121,8	919664,7	1402040,5	1513373,2	932212,0	443734,2	6019356,0
федеральный бюджет	200000,0	200000,0	200000,0	22592,3	23518,6	24365,2	25144,9	695621,0
бюджеты муниципальных образований области	1239,6	1411,8	1764,7	1867,2	14114,6	11739,8	15568,3	47706,0
государственные внебюджетные фонды, направленные на развитие нетрадиционной и возобновляемой энергетики	127970,0*	277710,0**	717900,0	1377581,0	1475740,0	896107,0	403021,0	5276029,0

Строительство и реконструкция объектов электроэнергетики								
Всего:	287 739,6	465 911,8	881 514,7	1 105 709,5	1 172 633,2	653 855,0	125 963,2	4 693 327,0
федеральный бюджет	200000,0	200000,0	200000,0	22592,3	23518,6	24365,2	25144,9	695621,0
бюджеты муниципальных образований области	1239,6	1411,8	1764,7	1867,2	14114,6	11739,8	15568,3	47706,0
государственные внебюджетный фонды, направленные на развитие нетрадиционной и возобновляемой энергетики, в том числе:	86500,0	264500,0	679750,0	1081250,0	1135000,0	617750,0	85250,0	3950000,0
1. Строительство мини - ГЭС на Череповецкой ГРЭС (р. Суда) мощностью 0,9 МВт	11500,0	92000,0	126500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	230000,0
2. Строительство мини - ГЭС на ГТС Вологодского водоканала (р. Вологда) мощностью 0,4 МВт	0,0	7000,0	7000,0	63000,0	63000,0	0,0	0,0	140000,0
3. Строительство мини - ГЭС на плотине «Александровская» (р. Ковжа) мощностью 0,35 МВт	0,0	6500,0	6500,0	58500,0	58500,0	0,0	0,0	130000,0
4. Строительство мини - ГЭС на плотине «Ковжа» (о. Ковжа) мощностью 0,2 МВт	0,0	0,0	5750,0	5750,0	51750,0	51750,0	0,0	115000,0
5. Строительство мини - ГЭС на плотине «Депо» (р. Белый ручей) мощностью 0,08 МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	4250,0	34000,0	46750,0	85000,0
6. Строительство мини - ГЭС на МГЭС «Опоки» (р. Сухона) мощностью 10,0 МВт	75000,0	75000,0	450000,0	450000,0	450000,0	0,0	0,0	1500000,0

7. Строительство мини - ГЭС на плотине «Красавино» (пруд ОАО «Вологодский текстиль») мощностью 0,04 МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	3500,0	28000,0	38500,0	70000,0
8. Строительство ГЭС на Шекснинской гидроэлектростанции (р. Шексна) планируемой мощностью 20,0 МВт	0,0	70000,0	70000,0	420000,0	420000,0	420000,0	0,0	1400000,0
9. Строительство мини - ГЭС на МГЭС «Вытегра» (р. Вытегра) мощностью 1,2 МВт	0,0	14000,0	14000,0	84000,0	84000,0	84000,0	0,0	280000,0
физические и юридические лица,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Развитие возобновляемой (малой) энергетики								
Всего:	41470,0*	13210,0**	38150,0	296331,0	340740,0	278357,0	317771,0	1326029,0
федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
бюджеты муниципальных образований области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
государственные внебюджетные фонды, направленные на развитие возобновляемой (малой) энергетики, в том числе:	41470,0*	13210,0**	38150,0	296331,0	340740,0	278357,0	317771,0	1326029,0
Харовский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	294 581,0	0,0	0,0	0,0	294 581,0
Всего:	0,0	0,0	0,0	32 040,0	0,0	0,0	0,0	32 040,0
1.Перевод котельной № 1 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» пл. Октябрьская мощностью 2,07 МВт с	0,0	0,0	0,0	32 040,0	0,0	0,0	0,0	32 040,0

каменного угля на биотопливо								
2. Перевод котельной № 2 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» пер. Школьный мощностью 0,416 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	6 444,0	0,0	0,0	0,0	6 444,0
3. Перевод котельной № 3 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул. Свободы (ЦРБ) мощностью 0,9 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	13 932,0	0,0	0,0	0,0	13 932,0
4. Перевод котельной № 4 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул. Свободы (кинотеатр) мощностью 1,92 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	29 772,0	0,0	0,0	0,0	29 772,0
5. Перевод котельной № 5 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул. Советская (ЭТС) мощностью 1,2 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	18 432,0	0,0	0,0	0,0	18 432,0
6. Перевод котельной № 6 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул. Энергетиков мощностью 2,33 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	28 829,0	0,0	0,0	0,0	28 829,0
7. Перевод котельной № 7 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул. Энергетиков (Школа-Интернат) мощностью 0,63 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	9 720,0	0,0	0,0	0,0	9 720,0
8. Перевод котельной № 18 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул.	0,0	0,0	0,0	23 022,0	0,0	0,0	0,0	23 022,0

Восточная мощностью 1,49 МВт с каменного угля на биотопливо								
9. Перевод котельной № 19 ООО ММП «Межрайонные ЭТС» ул. Каменная мощностью 1,97 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	30 474,0	0,0	0,0	0,0	30 474,0
10. Перевод котельной № 1 ООО «Приоритет» ул. Архангельская мощностью 0,127 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	1 962,0	0,0	0,0	0,0	1 962,0
11. Перевод котельной № 2 ООО «Приоритет» пер. Заводской, д. 26 мощностью 0,28 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	4 338,0	0,0	0,0	0,0	4 338,0
12. Перевод котельной ОАО «Харовское АТП» ул. Энергетиков, д. 18 мощностью 0,44 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	6 840,0	0,0	0,0	0,0	6 840,0
13. Перевод котельной РАЙПО Октябрьская, д. 14 мощностью 0,21 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	3 276,0	0,0	0,0	0,0	3 276,0
14. Перевод котельной №20 Сплавная, г. Харовск, ст. Сплавная мощностью 0,24 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	3 708,0	0,0	0,0	0,0	3 708,0
15. Перевод котельной № 21 Семигороднее с/п, ст. Семигородняя мощностью 0,32 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	4 968,0	0,0	0,0	0,0	4 968,0
16. Перевод котельной № 8 Ильинское с/п, с. Семениха мощностью 0,50 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	7 722,0	0,0	0,0	0,0	7 722,0

17. Перевод котельной № 9 Михайловское с/п., с. Михайловское мощностью 0,30 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	4 698,0	0,0	0,0	0,0	4 698,0
18. Перевод котельной № 10 Харовское с/п., д. Бараниха мощностью 0,28 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	4 356,0	0,0	0,0	0,0	4 356,0
19. Перевод котельной № 15 Харовское с/п., п. Ситинский мощностью 0,33 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	5 076,0	0,0	0,0	0,0	5 076,0
20. Перевод котельной № 11 Кубенское с/п., с. Сорожино мощностью 0,75 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	11 610,0	0,0	0,0	0,0	11 610,0
21. Перевод котельной № 12 Разинское с/п, д. Гора мощностью 0,31 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	4 842,0	0,0	0,0	0,0	4 842,0
22. Перевод котельной № 17 Разинское с/п, ст. Пундуга мощностью 0,55 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	8 568,0	0,0	0,0	0,0	8 568,0
23. Перевод котельной № 13 Слободское с/п, д. Арзубиха мощностью 0,80 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	12 384,0	0,0	0,0	0,0	12 384,0
24. Перевод котельной № 14 Кумзерское с/п, с. Кумзеро мощностью 0,61 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	9 432,0	0,0	0,0	0,0	9 432,0
25. Перевод котельной № 16 Шампинское с/п, с. Шапша мощностью 0,53 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	8 136,0	0,0	0,0	0,0	8 136,0
Сокольский муниципальный район Всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	280 980,0	0,0	0,0	280 980,0

1. Перевод котельной ОАО ПК «Вологодский» г. Кадников мощностью 1,22 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	18 900,0	0,0	0,0	18 900,0
2. Перевод котельной БУ СО ВО «Кадниковский детский дом для умственно-отсталых детей» г. Кадников мощностью 1,79 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	27 720,0	0,0	0,0	27 720,0
3. Перевод котельной БУ СО ВО «Психологический интернат «Сосновая роща» г. Кадников мощностью 2,3 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	35 640,0	0,0	0,0	35 640,0
4. Перевод котельной БУ СО ВО «Кадниковский социальный приют детей» г. Кадников мощностью 0,1 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	1 620,0	0,0	0,0	1 620,0
5. Перевод котельной БУ СО ВО «Кадниковский центр помощи детям, оставшимся без попечения родителей №4» г. Кадников мощностью 2,0 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	31 050,0	0,0	0,0	31 050,0
6. Перевод котельной ООО «Гортеплосеть +» г. Кадников мощностью 0,38 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	5 940,0	0,0	0,0	5 940,0
7. Перевод котельной с. Архангельское, мощностью 0,47 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	7 200,0	0,0	0,0	7 200,0

8. Перевод котельной д. Биряково, мощностью 2,04 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	31 500,0	0,0	0,0	31 500,0
9. Перевод котельной д. Обросово, мощностью 1,02 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	15 750,0	0,0	0,0	15 750,0
10. Перевод котельной д. Воробьево, мощностью 1,86 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	28 800,0	0,0	0,0	28 800,0
11. Перевод котельной д. Чекшино мощностью 1,98 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	30 600,0	0,0	0,0	30 600,0
12. Перевод котельной д. Литега мощностью 2,68 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	33 120,0	0,0	0,0	33 120,0
13. Перевод котельной д. Чучково мощностью 0,3 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	4 680,0	0,0	0,0	4 680,0
14. Перевод котельной д. Огарово мощностью 0,3 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	4 680,0	0,0	0,0	4 680,0
15. Перевод котельной д. Горбово мощностью 0,24 МВт на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	3 780,0	0,0	0,0	3 780,0
Белозерский муниципальный район								
Всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	59760,0	96120,0	109200,0	265080,0
1. Перевод котельной «Оптика» г. Белозерск, мощностью 10,58 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109 200,0	109 200,0
2. Перевод котельной «Агрофирма» г. Белозерск, мощностью 3,02 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37 440,0	0,0	37 440,0
3. Перевод котельной «Агрострой» г. Белозерск, мощностью 0,5 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 740,0	0,0	7 740,0

4. Перевод котельной «Белозерье» г. Белозерск, мощностью 0,53 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 280,0	0,0	8 280,0
5. Перевод котельной «Средняя школа № 1» г. Белозерск, мощностью 0,68 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 440,0	0,0	10 440,0
6. Перевод котельной «Клуб речников» г. Белозерск, мощностью 0,56 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 640,0	0,0	8 640,0
7. Перевод котельной «ПМК» г. Белозерск, мощностью 0,44 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 840,0	0,0	6 840,0
8. Перевод котельной «Маэкса» г. Белозерск, мощностью 0,35 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 400,0	0,0	5 400,0
9. Перевод котельной «Педколледж» г. Белозерск, мощностью 0,73 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 340,0	0,0	11 340,0
10. Перевод котельной «Антушево», мощностью 0,35 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	5 400,0	0,0	0,0	5 400,0
11. Перевод котельной «Бечевинка», мощностью 1,15 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	17 820,0	0,0	0,0	17 820,0
12. Перевод котельной «Глушково», мощностью 0,98 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	15 120,0	0,0	0,0	15 120,0

13. Перевод котельной «Никоновская», мощностью 1,38 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	21 420,0	0,0	0,0	21 420,0
Вожегодский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182237,0	35267,0	217504,0
Всего:								
1. Перевод котельной «Спортивная» Вожегодского ГП, мощностью 1,87 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 999,0	0,0	28 999,0
2. Перевод котельной «Чкалова» Вожегодского ГП, мощностью 0,38 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 871,0	0,0	5 871,0
3. Перевод котельной «Больница» Вожегодского ГП, мощностью 1,03 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 980,0	0,0	15 980,0
4. Перевод котельной «ДПМК» Вожегодского ГП, мощностью 0,43 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 696,0	0,0	6 696,0
5. Перевод котельной «ВМЗ» Вожегодского ГП, мощностью 0,77 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 945,0	0,0	11 945,0
6. Перевод котельной «Путейская» Вожегодского ГП, мощностью 1,04 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 030,0	0,0	16 030,0

биотопливо								
7. Перевод котельной «Транспортная» Вожегодского ГП, мощностью 0,41 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 336,0	0,0	6 336,0
8. Перевод котельной «ЦК» Вожегодского ГП, мощностью 8,76 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90 380,0	0,0	90 380,0
9. Перевод котельной «Кадн.ДК» Кадниковского с/п, мощностью 0,43 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 718,0	6 718,0
10. Перевод котельной «Кадниковская Школа» Кадниковского с/п, мощностью 0,39 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 027,0	6 027,0
11. Перевод котельной «Кадн.РЖД» Кадниковского с/п, мощностью 0,17 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 592,0	2 592,0
12. Перевод котельной «Явенга школа» Явенгского с/п, мощностью 0,27 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 148,0	4 148,0
13. Перевод котельной «Сямба» Явенгского с/п, мощностью 0,6 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 290,0	9 290,0

14. Перевод котельной «Явенга База» Явенгского с/п, мощностью 0,1 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 607,0	1 607,0
15. Перевод котельной «Явенга больница» Явенгского с/п, мощностью 0,06 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	937,0	937,0
16. Перевод котельной «Михайловская» Явенгского с/п, мощностью 0,14 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 145,0	2 145,0
17. Перевод котельной «Явенга РЖД» Явенгского с/п, мощностью 0,12 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 803,0	1 803,0
Вытегорский муниципальный район Всего:	0,0	1 510.0	1 750.0	1 750.0	0,0	0,0	173 304,0	178 314,0
1. Перевод котельной № 1 Вытегра, мощностью 2,74 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 984,0	33 984,0
2. Перевод котельной № 2 Вытегра, мощностью 1,57 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 300,0	24 300,0
3. Перевод котельной № 4 Вытегра, мощностью 2,07 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32 040,0	32 040,0
4. Перевод котельной № 5 Вытегра, мощностью 0,53 МВт с каменного	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 280,0	8 280,0

угля на биотопливо								
5. Перевод котельной № 6 Вытегра, мощностью 0,48 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 380,0	7 380,0
6. Перевод котельной № 8 Вытегра, мощностью 0,33 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 040,0	5 040,0
7. Перевод котельной № 11 Вытегра, мощностью 1,91 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29 520,0	29 520,0
8. Перевод котельной № 13 Вытегра, мощностью 1,65 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 560,0	25 560,0
9. Перевод котельной с. Александровское, мощностью 0,47 МВт с каменного угля на биотопливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 200,0	7 200,0
10. Модернизация объектов недвижимого имущества, в рамках концессионного соглашения от 02.07.2015 г. с ООО "ВА Теплоэнергия"	0,0	1 510,0	1 750,0	1 750,0	0,0	0,0	0,0	5 010,0
Кирилловский муниципальный район	4 1470,0	1 700,0	1 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44 570,0
Всего:								

1. Модернизация объектов недвижимого имущества, в рамках концессионного соглашения №1 от 01.07.2014 г. с ООО «БиоТеплоРесурс»	4 1470,0	1 700,0	1 400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44 570,0
Череповецкий муниципальный район Всего:	0,0	10000,0	35000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45000,0
1. Строительство трех котельных на м.в.т. взамен мазутной котельной МУП «Теплоэнергия» Николо-Раменского с/п	0,0	10000,0	35000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45000,0

Примечание:

* - отчетное значение целевого показателя (индикатора);

** - оценочное значение целевого показателя (индикатора).»

Приложение 4
к постановлению
Правительства области
от 08.02.2016 № 98

«Приложение 5
к подпрограмме 2

**Финансовое обеспечение подпрограммы 2 государственной программы
за счет средств областного бюджета**

Статус	Наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, исполнитель	Источник финансового обеспечения	Расходы (тыс. руб.), годы							
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подпрограмм 2	«Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»	Департамент топливно-энергетического комплекса области	всего, в том числе	31127,1	33 067,3	10181,0	15946,7	35860,0	35870,0	37099,8	199 151,9
			собственные доходы областного бюджета	31127,1	33 067,3	10181,0	15946,7	35860,0	35870,0	37099,8	199 151,9
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 1	Предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области на	Департамент топливно-энергетического комплекса области	всего, в том числе	31127,1	33 067,3	10181,0	15946,7	35860,0	35870,0	37099,8	199 151,9

	строительство и реконструкцию объектов газификации		собственные доходы областного бюджета	31127,1	33 067,3	10181,0	15946,7	35860,0	35870,0	37099,8	199 151,9	
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

».

	исполнителя государственной программы		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
--	---	--	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

».