Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями
(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Отчетный период – 2018 год

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах
(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация								
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие 1	Мероприятие 2	Мероприятие 3	Мероприятие 4	Мероприятие 5	Мероприятие 6	Мероприятие 7	Мероприятие 8
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" на 2016-2018 годы	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к13 до 3к14а, в т.ч. по очередям: 3к13 до 3к13а,от 3к13а до 3к14а (ПИР + СМР)	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к1с до 3к2 (ПИР + СМР)	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к6 до 3к8 (ПИР + СМР) без реконструкций камер.	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к10а до 3к11, без замены типа изоляции.	Реконструкция тепловых камер на участке теплосети №3 от 3к13 до 3к14а.	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.3к4 - 3.3к7 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова(ПИР +СМР)	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	30.10.2015	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	08.10.2018	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	Реализация мероприятий, направленных на: - расширение территории обслуживания и оказания услуг теплоснабжения; - обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей.	x	x	x	x	x	x	x	x
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике	x	x	x	x	x	x	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Администрация г. Смоленска	x	x	x	x	x	x	x	x
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2016	01.06.2018	01.06.2018	01.06.2018	01.06.2018	01.03.2018	01.06.2018	01.07.2018	01.06.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2018	30.09.2018	30.09.2018	30.11.2018	30.11.2018	30.09.2018	30.09.2018	30.11.2018	31.07.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	393 932,23	9 582,71	24 808,30	8 979,10	29 662,00	9 728,81	7 026,65	25 650,00	10 676,10
8.1	2016	тыс. руб.	128 682,68								
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	59 829,49								
8.1.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	9 531,19								
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	59 322,00								
8.2	2017	тыс. руб.	139 135,88								
8.2.1	амортизация	тыс. руб.	67 305,24								
8.2.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	12 508,64								
8.2.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.	59 322,00								
8.3	2018	тыс. руб.	126 113,67	9 582,71	24 808,30	8 979,10	29 662,00	9 728,81	7 026,65	25 650,00	10 676,10
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	116 530,96		24 808,30	8 979,10	29 662,00	9 728,81	7 026,65	25 650,00	10 676,10
8.3.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	9 582,71	9 582,71							
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1	- срок окупаемости	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	- факт	лет									
9.1.2	- план	лет									
9.2	- перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	- факт	час./чел.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9.2.2	- план	час./чел.									
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	- факт	час./день	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365
9.3.2	- план	час./день	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365	8760/365
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.4.1	- факт	%	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
9.4.2	- план	%	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.5.1	- факт	Гкал/км	4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09
9.5.2	- план	Гкал/км	3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	- факт	%	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58
9.6.2	- план	%									

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация								
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие 1	Мероприятие 2	Мероприятие 3	Мероприятие 4	Мероприятие 5	Мероприятие 6	Мероприятие 7	Мероприятие 8
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" на 2016-2018 годы	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к13 до 3к14а, в т.ч. по очередям: 3к13 до 3к13а,от 3к13а до 3к14а (ПИР + СМР)	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к1с до 3к2 (ПИР + СМР)	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к6 до 3к8 (ПИР + СМР) без реконструкций камер.	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к10а до 3к11, без замены типа изоляции.	Реконструкция тепловых камер на участке теплосети №3 от 3к13 до 3к14а.	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.3к4 - 3.3к7 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова(ПИР +СМР)	Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	- факт	%	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60	58,60
9.7.2	- план	%									
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	- факт	%	66,55	66,55	66,55	66,55	66,55	66,55	66,55	66,55	66,55
9.8.2	- план	%									
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	- факт	%	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00
9.9.2	- план	%									
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	- факт	%	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71
9.10.2	- план	%									
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	- факт	т усл. топл/Гкал	0,15								
9.11.2	- план	т усл. топл/Гкал	0,14								
9.12	- расход электроэнергии на выработку	кВт.ч/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	- факт	кВт.ч/Гкал									
9.12.2	- план	кВт.ч/Гкал									
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал									
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал									
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.14.1	- факт	ед.	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
9.14.2	- план	ед.									
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.15.1	- факт	ед./км	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
9.15.2	- план	ед./км	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.									
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.									
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	250 913,80	12 606,70	35 824,30	8 581,70	29 333,80	8 928,20	11 457,70	24 309,10	10 676,10
10.0.1	- I квартал	тыс. руб.	6 521,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 960,00
10.0.2	- II квартал	тыс. руб.	30 037,50	0,00	587,70	3 471,70	5 513,20	7 623,60	7 732,20	0,00	4 716,10
10.0.3	- III квартал	тыс. руб.	90 572,40	0,00	14 405,50	4 724,50	21 496,40	0,00	3 725,50	4 194,90	0,00
10.0.4	- IV квартал	тыс. руб.	123 782,00	12 606,70	20 831,10	385,50	2 324,20	1 304,60	0,00	20 114,20	0,00
10.1	амортизация	тыс. руб.	122 337,10	0,00	35 824,30	8 581,70	29 333,80	0,00	0,00	24 309,10	10 676,10
10.1.1	- I квартал	тыс. руб.	5 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 960,00
10.1.2	- II квартал	тыс. руб.	14 681,70	0,00	587,70	3 471,70	5 513,20	0,00	0,00	0,00	4 716,10
10.1.3	- III квартал	тыс. руб.	44 821,30	0,00	14 405,50	4 724,50	21 496,40	0,00	0,00	4 194,90	0,00
10.1.4	- IV квартал	тыс. руб.	56 874,10	0,00	20 831,10	385,50	2 324,20	0,00	0,00	20 114,20	0,00
10.2	кредиты банков	тыс. руб.	115 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 928,20	11 457,70	0,00	0,00
10.2.1	- I квартал	тыс. руб.	561,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.2	- II квартал	тыс. руб.	15 355,80	0,00	0,00	0,00	0,00	7 623,60	7 732,20	0,00	0,00
10.2.3	- III квартал	тыс. руб.	45 751,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 725,50	0,00	0,00
10.2.4	- IV квартал	тыс. руб.	54 301,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1 304,60	0,00	0,00	0,00
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	12 606,70	12 606,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	- I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.4	- IV квартал	тыс. руб.	12 606,70	12 606,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	- I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.4	- IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями
(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Отчетный период – 2018 год

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах
(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация							
			Мероприятие 9	Мероприятие 10	Мероприятие 11	Мероприятие 12	Мероприятие 13	Мероприятие 14	Мероприятие 15	Мероприятие 16
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Оборудование, не требующее монтажа (ИТ)	Строительство обратного трубопровода от НО-1 до 3.вНО-9 ул. Смольянинова)	Установка 2-х сетевых насосов и устройства перемычек на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Техперевооружение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2	Установка приборов учета тепловой энергии, теплоносителя на линиях балансового разграничения сетей ПАО «Квадра» и МУП «Смоленсктеплосеть»	Приобретение легкового автомобиля (УАЗ-Патриот-1шт.)	Приобретение оборудования не требующего монтажа для лаборатории неразрушающего контроля металла (дефектоскоп, ультразвуковой толщиномер)	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей Котельного цеха
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.06.2018	01.07.2018	01.07.2018	01.11.2018	01.03.2018	01.11.2018	01.11.2018	01.06.2018
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.07.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2018	31.01.2019	31.12.2018	31.12.2018
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	2016	тыс. руб.								
8.1.1	амортизация	тыс. руб.								
8.1.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.								
8.1.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.								
8.2	2017	тыс. руб.								
8.2.1	амортизация	тыс. руб.								
8.2.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.								
8.2.3	бюджет субъекта Российской Федерации	тыс. руб.								
8.3	2018	тыс. руб.								
8.3.1	амортизация	тыс. руб.								
8.3.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.								
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1	- срок окупаемости	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	- факт	лет								
9.1.2	- план	лет								
9.2	- перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	- факт	час./чел.		0,11	0,11	0,11	0,11			0,11
9.2.2	- план	час./чел.								
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.3.1	- факт	час./день		8760/365	8760/365	8760/365	8760/365			8760/365
9.3.2	- план	час./день		8760/365	8760/365	8760/365	8760/365			8760/365
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	x	x	x	x	x	x	x	x
9.4.1	- факт	%		16,80	16,80	16,80	16,80			16,80
9.4.2	- план	%		14,08	14,08	14,08	14,08			14,08
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	x	x	x	x	x	x	x	x
9.5.1	- факт	Гкал/км		4 457,09	4 457,09	4 457,09	4 457,09			4 457,09
9.5.2	- план	Гкал/км		3 621,04	3 621,04	3 621,04	3 621,04			3 621,04
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	x	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	- факт	%		62,58	62,58	62,58	62,58			62,58
9.6.2	- план	%								

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация							
			Мероприятие 9	Мероприятие 10	Мероприятие 11	Мероприятие 12	Мероприятие 13	Мероприятие 14	Мероприятие 15	Мероприятие 16
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Оборудование, не требующее монтажа (ИТ)	Строительство обратного трубопровода от НО-1 до 3.вНО-9 ул. Смольянинова)	Установка 2-х сетевых насосов и устройства перемычек на ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Техперевооружение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2	Установка приборов учета тепловой энергии, теплоносителя на линиях балансового разграничения сетей ПАО «Квадра» и МУП «Смоленсктеплосеть»	Приобретение легкового автомобиля (УАЗ-Патриот-1шт.)	Приобретение оборудования не требующего монтажа для лаборатории неразрушающего контроля металла (дефектоскоп, ультразвуковой толщинометр)	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей Котельного цеха
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	x	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	- факт	%		58,60	58,60	58,60	58,60			58,60
9.7.2	- план	%								
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	x	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	- факт	%		66,55	66,55	66,55	66,55			66,55
9.8.2	- план	%								
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	x	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	- факт	%		61,00	61,00	61,00	61,00			61,00
9.9.2	- план	%								
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	x	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	- факт	%		20,71	20,71	20,71	20,71			20,71
9.10.2	- план	%								
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	- факт	т усл. топл/Гкал				0,15				
9.11.2	- план	т усл. топл/Гкал				0,14				
9.12	- расход электроэнергии на выработку	кВт.ч/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	- факт	кВт.ч/Гкал								
9.12.2	- план	кВт.ч/Гкал								
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал								
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал								
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.14.1	- факт	ед.		35,00	35,00	35,00	35,00			35,00
9.14.2	- план	ед.								
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	x	x	x	x	x	x	x	x	x
9.15.1	- факт	ед./км		0,35	0,35	0,35	0,35			0,35
9.15.2	- план	ед./км		0,31	0,31	0,31	0,31			0,31
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	x	x	x	x	x	x	x	x
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.								
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.								
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	x	x	x	x
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	561,90	65 628,30	23 575,80	8 044,90	4 440,00	835,20	292,00	5 818,10
10.0.1	- I квартал	тыс. руб.	561,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	393,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	29 492,80	12 532,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.0.4	- IV квартал	тыс. руб.	0,00	36 135,50	11 043,00	7 651,90	4 440,00	835,20	292,00	5 818,10
10.1	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 044,90	4 440,00	835,20	292,00	0,00
10.1.1	- I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	393,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.4	- IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 651,90	4 440,00	835,20	292,00	0,00
10.2	кредиты банков	тыс. руб.	561,90	65 628,30	23 575,80	0,00	0,00	0,00	0,00	5 818,10
10.2.1	- I квартал	тыс. руб.	561,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	29 492,80	12 532,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.4	- IV квартал	тыс. руб.	0,00	36 135,50	11 043,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 818,10
10.3	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.1	- I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.4	- IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.1	- I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.2	- II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.3	- III квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.4	- IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00