

Утверждаю

И. о. генерального директора АО  
"Облкоммунэнерго"



(Указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

А.Ф. Качалов

(инициалы, фамилия)

М. П.

**О Т Ч Е Т**  
Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области  
"Облкоммунэнерго"

(Указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)  
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения**

за \_\_\_\_\_ второй \_\_\_\_\_ квартал 2 023 \_\_\_\_\_ г.

« 10 » \_\_\_\_\_ августа \_\_\_\_\_ 2 023 \_\_\_\_\_ г.  
(дата составления)

в \_\_\_\_\_ Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области  
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) <sup>1</sup> \_\_\_\_\_ постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 52/1 от 27.12.2021 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях  
в инвестиционную программу \_\_\_\_\_ приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 255 от 31.10.2022

Утверждено  
И.А.Ф. Качалов  
М.П.



ОТЧЕТ АО "Облкоммунэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в Регулируемые государственные цены (тарифы) в сфере электроэнергетики  
за 2 квартал 2023 года  
"\_\_\_" августа 2023 г.  
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия ввода, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС						Отклонения			Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/г-л)		остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:			
							план	факт			учетнения стоимости по результатам утверждаемой конкурсной проектной олимпиады	учетнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных от договоров (закупочных процедур)	прочие (указать)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	<b>ВСЕГО</b>					122,262		58,738	56,640	2,098	2,098				
1.1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>					71,790		37,844	32,449	5,395	5,395				
1.1.1	<b>Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)</b>					11,692		8,364	8,436	-0,072	-0,072				
1.1.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, провод	2023	II квартал	II квартал	100%	1,242		1,242	1,142	0,100	0,100				Экономия за счет приобретения материалов
1.1.1.2	КЛ-10 кВ от РП-11 до ТП-8-3, от РП-11 до РП-8 замена силового кабеля, провод	2023	II квартал	II квартал	90%	5,126		5,126	5,284	-0,158	-0,158				
1.1.1.3	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля	2023	II квартал	II квартал	100%	1,996		1,996	2,010	-0,014	-0,014				
1.1.1.4	КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-54, от ТП-54 до ТП-26, от ТП-17 до ТП-26 (ЗКЛ) замена силового кабеля	2023	III квартал	III квартал		1,921				0,000	0,000				-0,014
1.1.1.5	КЛ-6 кВ Ф-4-7 от опоры 47-00/55А до ТП-105 замена силового кабеля	2023	III квартал	III квартал		1,407				0,000	0,000				
1.1.2	<b>Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)</b>					0,915		0,915	0,679	0,236	0,236				
1.1.2.1	Замена ветки КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1132, ТП-1149, РП-7 к МЖКД	2023	II квартал	II квартал	100%	0,915		0,915	0,679	0,236	0,236				Экономия за счет частичного использования кабельно-проводниковой продукции со складов Общества
1.1.3	<b>Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)</b>					2,238		0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ЛС Хопер-1 до РП-1 замена опор, перестройка проводов	2023	III квартал	III квартал		0,849				0,000	0,000				
1.1.3.2	ВЛ-0,4 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена опор, замена проводов на СИП, замена силового кабеля	2023	III квартал	III квартал		1,389				0,000	0,000				
1.1.4	<b>Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)</b>					32,028		16,865	11,624	5,241	5,241				
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 Ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	2023	II квартал	II квартал	100%	0,437		0,437	0,338	0,099	0,099				Экономия за счет приобретения материалов
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 Ф-2 замена опор, замена проводов на СИП	2023	II квартал	II квартал	100%	0,689		0,689	0,692	-0,003	-0,003				
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-24 Ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	2023	III квартал	III квартал		1,086				0,000	0,000				-0,003
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	2023	II квартал	II квартал	100%	6,188		6,188	3,946	2,242	2,242				Экономия за счет приобретения материалов

1.1.4.5	ВЛ-0-4 кВ ТП-4-11 «Лесхоз» ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Балашов	2023	II квартал	II квартал	100%	1.856	1.856	1.365	0.491	0.491		0.491	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.4.6	ВЛ-0-4 кВ ТП-22 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2023	III квартал			1.442			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.7	ВЛ-0-4 кВ ТП-122 ф-3 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-121	Волск	2023	II квартал	II квартал	100%	1.422	1.422	1.231	0.191	0.191		0.191	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.4.8	ВЛ-0-23 кВ ТП-58 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2023	III квартал			0.759			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.9	ВЛ-0-4 кВ ТП-4 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2023	II квартал	II квартал	100%	1.960	1.960	1.112	0.848	0.848		0.848	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.4.10	ВЛ-0-4 кВ ТП-1-1 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2023	III квартал			2.330			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.11	ВЛ-0-4 кВ ТП-54 ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2023	III квартал	III квартал		1.690			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.12	ВЛ-0-4 кВ ТП-163 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2023	III квартал			0.875			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.13	ВЛ-0-4 кВ зона ТП-19 ф-чл. 25 лет Октября, ул. Шамшадар, замена опор, замена провода на СИП	Перовск	2023	III квартал			2.360			0.000	0.000				
1.1.4.14	ВЛ-0-4 кВ ТП-4 ф-2 замена провода на СИП	Гурьев	2023	II квартал	II квартал	100%	1.878	1.878	1.253	0.625	0.625		0.625	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.4.15	ВЛ-0-4 кВ ТП-7 ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Рышцево	2023	II квартал	II квартал	100%	1.743	1.743	1.202	0.541	0.541		0.541	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.4.16	ВЛ-0-4 кВ ТП-54 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Халинск	2023	III квартал			1.427			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.17	ВЛ-0-4 кВ ТП-1-146 ф-1, ф-2, ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Энгельс	2023	III квартал			2.792			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.4.18	ВЛ-0-4 ТП-52 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	II квартал	II квартал	100%	0.692	0.692	0.486	0.206	0.206		0.206	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.4.19	ВЛ-0-4 ТП-213 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	III квартал			0.412			0.000	0.000			приобретения материалов	
1.1.5	<b>Резонсрукция распределительных пунктов (ТП, РП)</b>														
1.1.5.1	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-508	Ардяк	2023	II квартал	II квартал	100%	24.917	11.700	11.710	-0.010	-0.010		-0.010		
1.1.5.2	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-94	Ардяк	2023	III квартал			0.531	0.531	0.490	0.041	0.041		0.041		
1.1.5.3	ТП №07/02 «Гардина» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Ваташов	2023	III квартал			0.792			0.000	0.000			0.041	
1.1.5.4	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-158	Озинки	2023	III квартал			0.696			0.000	0.000			0.000	
1.1.5.5	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-56	Дергачи	2023	II квартал	II квартал	100%	0.510	0.510	0.487	0.023	0.023		0.023		
1.1.5.6	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-71	Маркс	2023	III квартал			0.621			0.000	0.000			0.000	
1.1.5.7	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-39	Мокрое	2023	II квартал	II квартал	100%	0.515	0.515	0.569	-0.054	-0.054		-0.054		
1.1.5.8	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-51	Новоузенск	2023	II квартал	II квартал	100%	0.566	0.566	0.585	-0.019	-0.019		-0.019		
1.1.5.9	Иготовление ГКТП-630 кВА взамен КТП-71	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0.678	0.678	0.602	0.076	0.076		0.076		
1.1.5.10	Иготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-134	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	1.063	1.063	0.892	0.171	0.171		0.171	Экономия за счет приобретения материалов	
1.1.5.11	РП/ТП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Балашово	2023	I квартал	I квартал	100%	3.804	3.804	3.807	-0.003	-0.003		-0.003		
1.1.5.12	Иготовление КРУН-КСО(ВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем 2-й Чашкинский)	Калининск	2023	II квартал	II квартал	100%	0.899	0.899	1.162	-0.263	-0.263		-0.263	Перерасход за счет потребности в дополнительных материалах для монтажа КРУН	
1.1.5.13	РП-3 Ф-108 замена масляного выключателя на вакуумный без замены ячеек, установка лотка ВВ Ф-615	Маркс	2023	III квартал			1.771			0.000	0.000				
1.1.5.14	РП-1 Ф-1021 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Новоузенск	2023	II квартал	II квартал	100%	0.793	0.793	0.717	0.076	0.076		0.076		
1.1.5.15	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячеек	Дергачи	2023	III квартал			1.617			0.000	0.000			0.000	
1.1.5.16	РП-5 Ф-«РП-2» замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Перовск	2023	III квартал			0.856			0.000	0.000			0.000	
1.1.5.17	РП-1 ввод Ф-1002 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Перовск	2023	II квартал	II квартал	100%	0.843	0.843	0.863	-0.020	-0.020		-0.020		
1.1.5.18	РП-1 ввод Ф-1023 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Перовск	2023	II квартал	II квартал	100%	0.843	0.843	0.863	-0.020	-0.020		-0.020		
1.1.5.19	Установка ВВ выключателей с БМЗ3 в РП-11 взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2023	III квартал			6.342			0.000	0.000			-0.020	
1.1.5.20	Телемеханика РП №1	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0.655	0.655	0.673	-0.018	-0.018		-0.018		
2	<b>Новое строительство</b>														
2.1	<b>Энергооборудование и повышение энергетической эффективности</b>														
2.1.1	<b>Строительство кабельных линий (К,ЛЭП -0,4кВ)</b>														
2.1.1.2							0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000		
2.1.2	<b>Строительство кабельных линий (К,ЛЭП 6-10кВ)</b>														
2.1.2.1							0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000		
2.1.3	<b>Строительство воздушных линий (В,ЛЭП 6-10кВ)</b>														
2.1.3.1							0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000		
2.1.4	<b>Строительство воздушных линий (В,ЛЭП 0,4кВ)</b>														
							0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000		
							50.472	20.894	24.191	-3.297	-3.297		-3.297		

2.1.4.1																					
2.1.5																					
2.1.5.1																					
2.1.6.1		Обновление Трансформаторного парка	Ардакж	2023	II квартал	II квартал	100%	3,798	3,473	2,893	0,580	0,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.6.2		Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-105	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,385	0,385	0,353	0,032	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			Экономия за счет процентов ЗАКУПОК
2.1.6.3		Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-71	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,644	0,644	0,516	0,128	0,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			Экономия за счет процентов ЗАКУПОК
2.1.6.4		Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-27	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,644	0,644	0,525	0,119	0,119	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			Экономия за счет процентов ЗАКУПОК
2.1.6.5		Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-6	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,644	0,644	0,516	0,128	0,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			Экономия за счет процентов ЗАКУПОК
2.1.6.6		Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,512	0,512	0,457	0,055	0,055	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			Экономия за счет процентов ЗАКУПОК
2.1.6.7		Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199	Ровное	2023	III квартал	III квартал		0,335													
2.1.7																					
2.1.7.1		Генератор понижающий АГ-120Т	Петровка	2023	IV квартал	IV квартал		1,836	0,290	0,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.7.2		Комплект понижающий КТП-500 исполнение 3	Актюбск	2023	IV квартал	IV квартал		0,950													
2.1.7.3		Переносное устройство дожима УД-300М	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,298	0,298	0,298	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
2.1.7.4		Переносное устройство дожима УД-300М Служба ЭЯИД и ЭТЛ	Управление	2023	I квартал	I квартал	100%	0,298	0,298	0,298	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001			
2.1.8																					
2.1.8.1		Инвестиции в метрологическое обеспечение																			
2.1.8.2		Приобретение вольтамперфидометра	Вашатов	2023	II квартал	II квартал	100%	1,838	1,377	1,352	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.8.3		Приобретение вольтамперфидометра	Ершов	2023	II квартал	II квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.8.4		Приобретение вольтамперфидометра	Канинник	2023	I квартал	I квартал	100%	0,117	0,117	0,112	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005			
2.1.8.5		Приобретение вольтамперфидометра	Красный ВТ	2023	I квартал	I квартал	100%	0,117	0,117	0,112	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005			
2.1.8.6		Приобретение вольтамперфидометра	Новоузенск	2023	I квартал	I квартал	100%	0,117	0,117	0,112	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005			
2.1.8.7		Приобретение вольтамперфидометра	Ровное	2023	I квартал	I квартал	100%	0,117	0,117	0,112	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005			
2.1.8.8		Приобретение вольтамперфидометра	Рыцеево	2023	I квартал	I квартал	100%	0,117	0,117	0,112	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005			
2.1.8.9		Приобретение вольтамперфидометра	Энгельс	2023	III квартал	III квартал		0,117	0,117	0,112	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.8.10		Приобретение вольтамперфидометра	Хвалыник	2023	III квартал	III квартал		0,117	0,117	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.8.11		Приобретение термопровода в Служб. РЯИД и ЭТЛ	Управление	2023	III квартал	III квартал	100%	0,227	0,227	0,227	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.9																					
2.1.9.1		Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ																			
2.1.9.2		Приобретение и установка гудка коммерческого учета (ПКУ)	Мокрое	2023	II квартал	II квартал	100%	1,232	1,232	1,149	0,083	0,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
		Приобретение и установка гудка коммерческого учета (ПКУ)	Ровное	2023	II квартал	II квартал	100%	0,616	0,616	0,574	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042			
2.1.10																					
2.1.10.1		Приобретение Транспортных средств	Ардакж	2022	IV квартал	IV квартал		19,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.10.2		ПКС 131, 183 на шасси ГАЗ-С4ЯБ33 (New) 7-местная кабина	Новоузенск	2022	IV квартал	IV квартал		9,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.11		Финансовая аренда (лизинг)																			
2.1.11.1		Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга)	Управление	2023	I-IV кварталы	I-IV кварталы	50%	7,128	4,451	4,451	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.12.1		Серверное оборудование																			
2.1.13.1		Программное обеспечение	Управление	2023	I квартал	I квартал	100%	2,500	2,500	2,481	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019			
		Строительство здания цеха																			
2.1.14.1		Прямые обязательства необходимости (ПТО)																			
2.1.14.2		Станок для глубокой чистки стоек и холстов	ФП Энергосервис	2023	I квартал	I квартал	100%	1,390	1,390	1,375	0,015	0,015	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
2.1.14.3		Станок для намотки кабеля на барабан	ФП Энергосервис	2023	I квартал	I квартал	100%	0,150	0,150	0,100	0,050	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
		Монтаж ИКЗ-ВЯ1 (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кВ Ф-11 (З комплекс)	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,600	0,600	0,594	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006			

Зам.главного инженера-начальник ПТО

Главный метролог

Начальник службы ЭЯИД и ЭТЛ

Начальник ОИТТис

Зам. начальника ФЭО

Механик

С.В. Каленкин

А.М. Осипов

А.А. Шаленков

А.С. Пономаренко

Н.Я. Муравьева

А.В. Гусев

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения <sup>2</sup>		Причины отклонений
		План <sup>3</sup> II кв-л 2023 г.	Факт <sup>2</sup> II кв-л 2023 г.	млн руб. без НДС	%	
	ВСЕГО,	2	3	4	5	6
A.	Собственные средства, в т. ч.:	58,738	56,640	-2,10	-3,6	Экономия по стоимости материалов в результате проведения конкурсных процедур
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	54,287	52,189	-2,10	-3,9	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	4,627	4,528	-0,10	0,0	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	4,627	4,528	-0,10	0,0	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	49,660	47,661	-2,00	-4,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000			
A.3.1.	Наименование источника					
...						
B.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
B.1.	Кредиты					
B.2.	Займы					
B.3.	Прочие привлеченные средства					
B.3.1.	Наименование источника					
...						
V.	Бюджетное финансирование					
G.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	4,451	4,451	0,00	0,0	
G.1.	Лизинг	4,451	4,451	0,00	0,0	
	Справочно:					
D.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>					
E.	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>					

<sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

<sup>2</sup> Нарастающим итогом за год.

<sup>3</sup> В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup> В ценах отчетного года.

<sup>5</sup> При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

**Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО "Облкоммунэнерго"**

М.П.



**В.В.Верещагина**