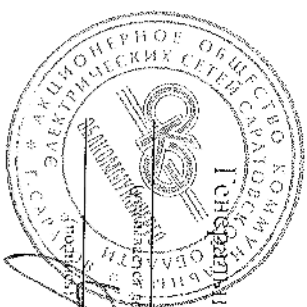


Утверждаю



Исполнительный директор АО "Облкоммунэнерго"

С.Г. Грачев

(инициалы, фамилия)

М. П.

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

(указывается полное наименование субъекта контроля (налогов))

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

за четвертый квартал 2 018 г.

« 4 » февраля 2 019 г.  
(дата составления)

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области  
(указывается полное наименование органа государственного контроля (налогов))

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 72/13 от 28.12.2017 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях  
в инвестиционную программу распоряжение Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 5-р от 28.10.2016



Утверждаю  
Генеральный директор  
АО "Облакомунэнерго"  
С.Е. Гачев  
М.П.

ОТЧЕТ АО "Облакомунэнерго"  
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики  
за 2018 год  
"04" февраля 2019 г.  
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации и согласованности инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения		Стадия выполнения, %	Стоимости оценки инвестиций, млн. руб. без НДС		финансирование в отчетном периоде (год/г-г) (Ука.)		остаток профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	Отклонения		Причины отклонений	
			план	факт		остаток на начало отчетного года	план	факт	из инв за счет			уточнен на сумму	уточнен на сумму		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>ВСЕГО</b>															
I	Техническое перевооружение и реконструкция					94,665		94,665	95,206	0,000	-0,541				
I.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					61,287		61,287	62,079	0,000	-0,792				
I.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					7,357		7,357	7,362	0,000	-0,005				
I.1.1.1	КЛ-6 кВ Ф-636 от ТП-160 до ТП-214 замена силового кабеля, прокол	Энгельс	2018	II-III квартал	III квартал	100,0		1,808	1,944	0,000	-0,137	0,137			Изменилась трасса КЛ
I.1.1.2	КЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-312 до ТП-316 вынос силового кабеля в связи с расширением дороги, прокол	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0		0,140	0,077	0,000	0,063	0,063			При согласовании трассы, исключили участок прокладываемая грунта (прокол), перерасчитали смету.
I.1.1.3	КЛ-6 кВ Ф-125, Ф-126, Ф-637 вынос силового кабеля в связи с расширением дороги, прокол	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0		3,110	3,048	0,000	0,062	0,062			
I.1.1.4	КЛ-6 кВ Ф-2-14 до ТП-121 прокладка кабеля второго ввода	Волжск	2018	III квартал	III квартал	100,0		0,104	0,089	0,000	0,015				
I.1.1.5	КЛ-6 кВ Ф-34 от ПС "Энгельская" до ПТ-12 замена силового кабеля	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0		1,098	1,125	0,000	-0,027				

1.1.1.6	КЛ-6 кВ Ф-42 от ПС "Энгельска" до РП-12 замена силовых кабелей	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,098	1,098	1,079	0,000	0,018							
1.1.2	<b>Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)</b>						<b>1,680</b>	<b>1,680</b>	<b>1,149</b>	<b>0,000</b>	<b>0,531</b>							
1.1.2.1	КЛ-04 ТП-19 прокладка силового кабеля	Энгельс	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	0,196	0,196	0,072	0,000	0,124							В процессе монтажа изменилась трасса КЛ
1.1.2.2	КЛ-0,4 кВ ТП-121 ф-1 прокладка кабеля от РУ-0,4 кВ до первой опоры	Вольск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,064	0,064	0,025	0,000	0,038							Использование материала со склада
1.1.2.3	Замена ветхих участков КЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ от ТП-33, ТП-152, ТП-136, ТП-137, ТП-110, ТП-725, ТП-1144	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,087	1,087	0,877	0,000	0,210							Изменилась схема монтажа КЛ в нескольких участках ТП
1.1.2.4	КЛ-0,4 кВ ТП-144 прокладка силового кабеля	Энгельс	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,333	0,333	0,175	0,000	0,159							В процессе монтажа изменилась трасса КЛ
1.1.3	<b>Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)</b>						<b>9,202</b>	<b>9,202</b>	<b>9,445</b>	<b>0,000</b>	<b>-0,242</b>							
1.1.3.1	ВЛ-6 кВ Ф-14 ПС "Балаково" 220/110/35/6" замена дефектных опор, замена провода на СИП, замена Р/НД-10/630	Балаково	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	3,081	3,081	3,093	0,000	-0,014							
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ от ТП-69 до ТП-65 замена дефектных опор, прокладка провода СИП-3	Вольск	2018	II квартал	II квартал	100,0	1,195	1,195	1,029	0,000	0,166							Экономия за счет изготовления "отовой продукции" (траверс) собственными силами предприятия без приобретения.
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ от ТП-65 до ТП-113 замена дефектных опор, прокладка провода СИП-3	Вольск	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,417	0,417	0,347	0,000	0,070							
1.1.3.4	ВЛ-6 кВ Ф-15 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,397	0,397	0,326	0,000	0,072							
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-20 участок от ТП-95 до ТП-271 замена провода на СИП (стан №2)	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,240	0,240	0,171	0,000	0,069							
1.1.3.6	ВЛ-6 кВ Ф-603 второй ввод к ТП-24 установка опор, прокладка изолированного провода	Пугачев	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,266	0,266	0,237	0,000	0,030							
1.1.3.7	ВЛ-6 кВ Ф-603 второй ввод к ТП-70 установка опор, прокладка изолированного провода	Пугачев	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,469	0,469	0,445	0,000	0,023							
1.1.3.8	ВЛ-6 кВ Ф-603 ПС "Отрогово" монтаж резервного ввода в КТП-25	Степное	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,056	0,056	0,058	0,000	-0,002							
1.1.3.9	ВЛ-6 кВ Ф-20 участок по ул.3-я Речная замена провода на СИП (стан №2)	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,329	0,329	0,280	0,000	0,049							
1.1.3.10	ВЛ-6 Ф-658 замена опор, замена провода на СИП	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,860	0,860	1,668	0,000	-0,808							Изменилась трасса ВЛ, потребовалась дополнительная обрезка растительности
1.1.3.11	КВЛ-6 кВ Ф-18 от ТП-1 до ТП-2 замена дефектных опор, прокладка провода СИП-3, замена кабеля	Вольск	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,179	1,179	1,162	0,000	0,017							
1.1.3.12	ВЛ-10 кВ Ф-1024 установка дополнительных опор, с целью уменьшения длины пролетов	Озинки	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,713	0,713	0,627	0,000	0,087							
1.1.4	<b>Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)</b>						<b>15,794</b>	<b>15,794</b>	<b>14,482</b>	<b>0,000</b>	<b>1,311</b>							
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-303 ф-1 замена деревянных опор на жбб замена провода на СИП	Аркадак	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,459	0,459	0,409	0,000	0,050							
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-314 ф-1 замена провода на СИП	Аркадак	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,497	0,497	0,427	0,000	0,070							
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ КТП-83 ф-2, ф-4 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балаково	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,972	0,972	0,809	0,000	0,164							Внесены изменения в проект, изменилась трасса ВЛ
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-8 ф-1 замена провода на СИП	Вольск	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,567	0,567	0,518	0,000	0,049							
1.1.4.5	КВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-15 замена провода на СИП, перенос сетей 0,23 кВ	Вольск	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,217	0,217	0,145	0,000	0,072							Использован материал со склада, приобретенный ранее.

1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-18 замена провода на СИП, перевод сетей 0,23 кВ	Волск	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,172		0,172	0,111	0,000	0,061		0,061	Использован материал со склада приобретенный ранее.
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 ф-1, ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Дерзави	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,675		0,675	0,616	0,000	0,059		0,059	
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-204 ф-3 замена опор, замена проводов на СИП	Питерка	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,336		0,336	0,327	0,000	0,028			
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-1-16 ф-5 замена опор, замена проводов на СИП	Хвалынок	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,419		0,419	0,432	0,000	-0,013			
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-86 ф-4 замена опор, замена проводов на СИП	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,119		0,119	0,083	0,000	0,036		0,036	
1.1.4.11	ВЛ-0,4 ТП-19 замена опор, замена проводов на СИП	Энгельс	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	0,164		0,164	0,152	0,000	0,012			
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-1-106 "Поларная" замена дефектных опор на ж/б, замена проводов на СИП	Балашов	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,424		1,424	1,327	0,000	0,097		0,097	
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-7-14 "Затонская" замена дефектных опор на ж/б, замена проводов на СИП	Балашов	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,012		1,012	0,948	0,000	0,064		0,064	
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-69 ф-1 замена опор, замена проводов на СИП	Волск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,449		0,449	0,433	0,000	0,015			
1.1.4.15	ВЛ-0,4кВ ТП-38 ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СИП, разделение линии на 3 рубильника	Ершов	2018	III-IV квартал	III квартал	100,0	1,908		1,908	1,594	0,000	0,314		0,314	Экономия образовалась в результате приобретения в рамках запроса предложений и исполнения схемы монтажа
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-7 ф-1 замена дефектных опор на ж/б, замена проводов на СИП	Калининск	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,138		1,138	1,159	0,000	-0,021			
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-19 ф- "ул. Велинского" замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Петровск	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,132		1,132	0,961	0,000	0,171		0,171	Изменилась трасса ВЛ
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-28 ф- "ул. Чкалова" замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Петровск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,814		0,814	0,686	0,000	0,128		0,128	
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 ф-2 замена дефектных опор, замена проводов на СИП	Пугачев	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,680		0,680	0,639	0,000	0,041			
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ от ТП-13 ф-2 замена опор, проводов на СИП	Ртищево	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,625		0,625	0,565	0,000	0,060		0,060	
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-04 ф-1 (Алексеенка) замена опор, замена проводов	Хвалынок	2018	III-IV квартал	IV квартал	100,0	0,681		0,681	0,841	0,000	-0,160		0,16	Потребовалось привлечение техники подрядчика
1.1.4.22	ВЛ-0,4 кВ ТП-04 ф-2 (Алексеенка) замена опор, замена проводов	Хвалынок	2018	III-IV квартал	IV квартал	100,0	0,606		0,606	0,599	0,000	0,007			
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ТП-04 ф-3 (Алексеенка) замена опор, замена проводов	Хвалынок	2018	III-IV квартал	IV квартал	100,0	0,492		0,492	0,515	0,000	-0,023			
1.1.4.24	ВЛ-0,4 кВ ТП-271 ф-8 замена опор, замена проводов на СИП	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,214		0,214	0,185	0,000	0,029		0,029	
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)						27,254		27,254	29,641	0,000	-2,387			
1.1.5.1	РП-8 РУ-10 кВ замена масляных выключателей на вакуумные	Балаково	2018	I-II квартал	II квартал	100,0	3,467		3,467	3,168	0,000	0,299		0,299	Приобретение ВВ в рамках запроса предложений с экономией средств
1.1.5.2	Замена КТП-54 на КТП-250 кВА	Красный Кут	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,474		0,474	0,401	0,000	0,072		0,072	Экономия за счет изготовления "готовой продукции" (КТП) собственными силами предприятия без приобретения
1.1.5.3	Замена силового оборудования РУ-10 кВ ТП-111	Ртищево	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,166		0,166	0,177	0,000	-0,011			
1.1.5.4	Замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ ТП-58	Ртищево	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,426		0,426	0,452	0,000	-0,026			

1.1.5.5	Замена КТП-105 на КТП-630 кВА	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,638	0,638	0,566	0,000	0,072	0,072	Экономия за счет изготовления "готовой продукции" (КТП) собственными силами предприятия без приобретения.
1.1.5.6	Замена КТП-19 на КТП-630 кВА	Энгельс	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	0,795	0,795	0,625	0,000	0,170	0,170	Внесены изменения в однопольную схему с изменением кол-ва коммутационных выключателей
1.1.5.7	ТП-88 РУ-6 кВ замена ячеек КСО на КСО-393-17В-4 шт с ВВ. 1 шт. с ЭЗНОД	Быково	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	1,891	1,891	2,204	0,000	-0,313	0,313	Из-за приобретения дом. оборудования
1.1.5.8	Замена РП-600 с установкой 9 ячеек КРУ "Eraldo" с ВВ	Вольск	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	8,680	8,680	8,829	0,000	-0,149	0,149	
1.1.5.9	ТП-АТХ-7 замена масляных выключателей на вакуумные: КСО-393-17В с ВВ-4 шт., КСО-393-04-2 шт., КСО-393-горд. 2-шт.	Балашов	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	1,890	1,890	2,453	0,000	-0,563	-0,563	
1.1.5.10	РП-1 замена МВ на ВВ ввод №2 от Ф-626 ПС "Маркс"	Маркс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,366	0,366	0,381	0,000	-0,015		
1.1.5.11	РП-2 замена МВ на ВВ отходящая к ООО "Альфа реверс"	Маркс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,366	0,366	0,369	0,000	-0,003		
1.1.5.12	Установка рекувера Ф-1004	Озинки	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,990	0,990	1,134	0,000	-0,144	0,144	
1.1.5.13	Замена ЗТП-7 на КТП-250 кВА	Красноармейск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,348	0,348	0,433	0,000	-0,085	0,085	Из-за привлечения строительной техники
1.1.5.14	Замена силового оборудования РУ-10 кВ ТП-83	Ртищево	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,166	0,166	0,147	0,000	0,019		
1.1.5.15	Замена ЗТП-4 на КТП-630 кВА	Ртищево	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,426	0,426	0,430	0,000	-0,004		
1.1.5.16	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные: КСО-393-17В с ВВ-2 шт., КСО-393-17В с ПТМИТСН 1 шт.	Аткарск	2018	III квартал	III квартал	100,0	1,104	1,104	1,299	0,000	-0,195	0,195	
1.1.5.17	РП-2 замена МВ на ВВ яч. Ф-1012, Ф-1014	Новоузенск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,732	0,732	0,978	0,000	-0,246	0,246	
1.1.5.18	РП-3 замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные	Озинки	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,769	0,769	0,953	0,000	-0,184	0,184	
1.1.5.19	Установка рекувера Ф-1006	Питерка	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,990	0,990	1,450	0,000	-0,460	0,46	
1.1.5.20	Изготовление мини РП Ф-1022 ПС "Жеманная" с установкой 1 ячеек КСО-393-17 с ВВ и 1 ячеек с ПР	СЭП	2018	III-IV квартал	IV квартал	100,0	0,850	0,850	1,351	0,000	-0,501	0,501	
1.1.5.21	Замена КТП-45 на КТП-250 кВА	Калининск	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,409	0,409	0,388	0,000	0,021		
1.1.5.22	Установка рекувера Ф-1016	Ртищево	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	1,313	1,313	1,453	0,000	-0,140	0,14	
2.	Новое строительство						33,378	33,378	33,127	0,000	0,251		
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности												
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						4,910	4,910	4,821	0,000	0,089		
2.1.3.1	Строительство ВЛ-6кВ от опоры №17-00-58 Ф 617 ПС "Амниак" 35/6 до проектируемой КТП-6/0,4	Маркс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,460	0,460	0,363	0,000	0,097	0,097	
2.1.3.2	Строительство ВЛЗ-6кВ от ПС "Красный Октябрь" до ТП-161	Вольск	2018	III квартал	III квартал	100,0	4,450	4,450	4,458	0,000	-0,008		
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)						0,520	0,520	0,392	0,000	0,129		
2.1.5	Строительство ТП, РП						4,328	4,328	4,366	0,000	-0,038		
2.1.5.1	Комплектировка оборудования в РП-23 ул.Татарская	Энгельс	2018	I квартал	I квартал	100,0	4,328	4,328	4,366	0,000	-0,038		
2.1.6	Обновление трансформаторного парка						1,644	1,644	1,791	0,000	-0,147		
2.1.4.1	Установка и монтаж КТП-6/0,4кВ-630кВА (корпус КТП)	Маркс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,520	0,520	0,392	0,000	0,129	0,129	Экономия за счет изготовления "готовой продукции" (КТП) собственными силами предприятия без приобретения.

2.1.6.1	ТП-32 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250/0,4/6 кВ	Маркс	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,198	0,198	0,207	0,000	-0,008		
2.1.6.2	ТП-53 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250/0,4/6 кВ	Маркс	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,198	0,198	0,207	0,000	-0,008		
2.1.6.3	ТП-36 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400/0,4/6 кВ	Энгельс	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,253	0,253	0,266	0,000	-0,013		
2.1.6.4	ТП-42 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400/0,4/6 кВ	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,253	0,253	0,284	0,000	-0,031	0,031	
2.1.6.5	ТП-187 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400/0,4/6 кВ	Энгельс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,253	0,253	0,284	0,000	-0,030	0,030	
2.1.6.6	ТП-105 замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-1000/0,4/6кВ	Ртищево	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,121	0,121	0,123	0,000	-0,002		
2.1.6.7	ТП-35 замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160/0,4/6 кВ	Маркс	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,140	0,140	0,157	0,000	-0,017		
2.1.6.8	ТП-1 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100/0,4/6кВ	Ртищево	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,121	0,121	0,146	0,000	-0,025		
2.1.6.9	ТП-21 замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-63/0,4/6кВ	Ртищево	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,105	0,105	0,117	0,000	-0,013		
2.1.7	Реконструкция систем газоснабжения						1,270	1,270	1,235	0,000	0,035		
2.1.7.1	I зафракция нежного поления	Красный Кут	2018	I-IV квартал	IV квартал	100,0	0,333	0,333	0,280	0,000	0,043		
2.1.7.2	I зафракция в нескольких зданиях	Пугачев	2018	I-IV квартал	IV квартал	100,0	0,497	0,497	0,559	0,000	-0,062		
2.1.7.3	I зафракция административного здания	Аркадак	2018	I-IV квартал	IV квартал	100,0	0,450	0,450	0,396	0,000	0,054		
2.1.8	Внедрение информационных технологий						2,000	2,000	2,000	0,000	0,000		
2.1.8.1	Приобретение серверного оборудования	Управление	2018	III квартал	III квартал	100,0	2,000	2,000	2,000	0,000	0,000		
2.1.9	Инвестиции в метрологическое обеспечение						4,316	4,316	4,217	0,000	0,099		
2.1.9.1	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М	Аткарск	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,295	0,295	0,295	0,000	0,000		
2.1.9.2	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц	Балашов	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,319	0,319	0,319	0,000	0,000		
2.1.9.3	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М	Маркс	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,295	0,295	0,295	0,000	0,000		
2.1.9.4	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц	Болеськ	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,319	0,319	0,319	0,000	0,000		
2.1.9.5	Покупка прибора энергетика СЕ-602	Балашово	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,219	0,219	0,219	0,000	0,000		
2.1.9.6	Покупка прибора контроля оболочки СПЗ-кабели ПКО-10	Управление	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,736	0,736	0,661	0,000	0,075	0,075	
2.1.9.7	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М	Новоузенск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,295	0,295	0,295	0,000	0,001		
2.1.9.8	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц	Петровск	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,319	0,319	0,319	0,000	0,001		
2.1.9.9	Покупка прибора для проверки токовых расцепителей АВ УПТР-1МЦ	Энгельс	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,202	0,202	0,202	0,000	0,000		
2.1.9.10	Покупка прибора для проверки токовых расцепителей АВ УПТР-2МЦ	Управление	2018	III квартал	III квартал	100,0	0,263	0,263	0,263	0,000	0,000		
2.1.9.11	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70М	Ртищево	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,295	0,295	0,295	0,000	0,000		
2.1.9.12	Покупка аппарата испытания диэлектриков АИД-70Ц	Энгельс	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,319	0,319	0,319	0,000	0,000		
2.1.9.13	Покупка прибора энергетика СЕ-602	Энгельс	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,219	0,219	0,208	0,000	0,011		
2.1.9.14	Покупка прибора энергетика СЕ-602	Ершов	2018	IV квартал	IV квартал	100,0	0,219	0,219	0,208	0,000	0,011		
2.1.10	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ						1,255	1,255	1,118	0,000	0,137		
2.1.10.1	Установка ПКУ-10кВ	Ершов	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,209	0,209	0,178	0,000	0,031		
2.1.10.2	Установка ПКУ-10кВ	Калининск	2018	I квартал	I квартал	100,0	0,209	0,209	0,179	0,000	0,030		
2.1.10.3	Установка ПКУ-10кВ	Балашово	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	0,837	0,837	0,761	0,000	0,075		
2.1.11	Приобретение транспортных средств						9,203	9,203	9,426	0,000	-0,223		
2.1.11.1	Измелчитель древесины Skorpion 250	Балашово	2018	I квартал	I квартал	100,0	2,105	2,105	2,105	0,000	0,000		
2.1.11.2	Аккумулятор МАЗ (ак2) 16т	Энгельс	2018	II-III квартал	III квартал	100,0	5,339	5,339	5,576	0,000	-0,237	0,237	
2.1.11.3	ГАЗ-231073	Пугачев	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,788	0,788	0,797	0,000	-0,009		
2.1.11.4	Лавы-Ларус	Балашов	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,548	0,548	0,527	0,000	0,021		
2.1.11.5	Лавы-Лавант	Аткарск	2018	II квартал	II квартал	100,0	0,423	0,423	0,421	0,000	0,002		



№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения		Причины отклонений
		План <sup>1</sup> IV кв-я 2018 г.	Факт <sup>2</sup> IV кв-я 2018 г.	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО.	94,66	95,21	0,54	0,6	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	94,66	95,21	0,54	0,6	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	34,18	33,69	-0,49	-1,4	
A.1.1.	прибыль по каждому регулирующему виду деятельности, в т. ч.:	34,18	33,69	-0,49	-1,4	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	34,18	33,69	-0,49	-1,4	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	60,48	61,52	1,03	1,7	
A.3.	Прочие собственные средства	0	0			
A.3.1.	Наименование источника					
...						
Б.	Привлеченные средства, в т. ч.:					
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1.	Наименование источника					
...						
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>					
Е.	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>					

<sup>1</sup> Решение об установлении цен (тарифов) при принятии которого в состав необходимой ведомой выручки в казенного субъекта контроля (надзора) включены расходы, задокументированные 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 начале 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 "Облкоммунаэнерго"**

М.П.

  
С.Н. Ткач