

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

(подпись)

В.Г.Ойкин
(инициалы, фамилия)

М. П.

О Т Ч Ё 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 четвертый квартал 2 023 г.

« 13 » февраль 2 024 г.
(дата составления)

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

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹ 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 № 288 от 31.10.2023



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Облкоммунэнерго"

В.Г. Ойкин
М.П.

ОТЧЕТ АО "Облкоммунэнерго"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 4 квартал 2023 года
"13" февраля 2024 г.
в комитет государственного регулируемого тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Отклонения			Причины отклонений	
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год I-IV кв.)		осталось профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:			
								план	факт			уточнения стоимости по результатам утвержденной проектно-методической документации	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)		прочее (указать)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО					320,384		320,384	294,299	58,878	26,086				
1	Техническое перевооружение и реконструкция					77,055		77,055	76,551	0,822	0,504				
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					17,384		17,384	17,976	0,000	-0,592				
1.1.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-29 замена силового кабеля, прокол	Аткарск	2023	II квартал	II квартал	100%	1,142	1,142	1,142		0,000				
1.1.1.2	КЛ-10 кВ от РП-11 до ТП-8-3, от РП-11 до РП-8 замена силового кабеля, прокол	Балаково	2023	II-III квартал	II-III квартал	100%	5,686	5,686	5,666		0,020				
1.1.1.3	2 КЛ-10 кВ РП/ТП-3 до ТП-17 замена силового кабеля	Балаково	2023	II квартал	II квартал	100%	2,010	2,010	2,010		0,000				
1.1.1.4	КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-54, от ТП-54 до ТП-26, от ТП-17 до ТП-26 (2КЛ) замена силового кабеля	Балаково	2023	III квартал	III квартал	100%	1,920	1,920	2,294		-0,374	0,374			В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ.
1.1.1.5	КЛ-6 кВ Ф-647 от опоры 47-00/55А до ТП-105 замена силового кабеля	Маркс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,407	1,407	1,107		0,300		0,300		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов
1.1.1.6	КЛ-10 кВ от ТП 9-1 до ТП 9-2 (2x230м), от ТП 9-2 до ТП 9-3 (2x350м), от ТП 9-3 до ТП 7-1 (4x55м) замена силового кабеля, прокол	Балаково	2023	III квартал	III квартал	100%	5,219	5,219	5,758		-0,539	0,539			В ВОР внесены изменения способа разработки трассы КЛ.
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,679		0,679	0,679	0,000	0,000				
1.1.2.1	Замена ветвей КЛЭП-0,4 кВ от ТП-132, ТП-1149, РП-7 к МСЖД	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,679	0,679	0,679		0,000				
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					3,384		3,384	3,370	0,000	0,014				
1.1.3.1	ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Ховер-1 до РП-1 замена опор, перетяжка провода	Балашов	2023	III квартал	III квартал	100%	0,720	0,720	0,937		-0,217		0,217		Увеличения стоимости линейной арматуры 10 кВ (изоляторы ШФ-20)
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-32 от ТП-40 до ТП-173 замена опор, замена провода на СИП, замена силового кабеля	Вольск	2023	III квартал	III квартал	100%	1,230	1,230	1,261		-0,031				
1.1.3.3	ВЛ-10 кВ Ф-1001 РП-2 вынос опор	Аркадак	2023	III-IV квартал	III квартал	100%	1,434	1,434	1,172		0,262			0,262	Выполнение кадастровых работ за счет эксплуатационных расходов
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					24,760		24,760	23,672	0,000	1,088				
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-503 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Аркадак	2023	II квартал	II квартал	100%	0,338	0,338	0,338		0,000				
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-38 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Аткарск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,692	0,692	0,692		0,000				
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-94 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Аткарск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,970	0,970	0,941		0,029				
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Балаково	2023	II квартал	II квартал	100%	3,946	3,946	3,946		0,000				
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-4.11 «Лесхоз» ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Балашов	2023	III квартал	II квартал	100%	1,365	1,365	1,365		0,000				Работы выполнены с опережением графика.

1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-22 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2023	III квартал	III квартал	100%	1,280		1,280	1,038		0,242		0,242		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов	
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-122 ф-3 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-121	Вольск	2023	II квартал	II квартал	100%	1,231		1,231	1,231		0,000					
1.1.4.8	ВЛ-0,23 кВ ТП-58 замена опор, замена провода на СИП	Вольск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,660		0,660	0,590		0,070		0,070			
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%	1,112		1,112	1,112		0,000					
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-41 ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ершов	2023	III квартал	III квартал	100%	1,850		1,850	1,819		0,031					
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	100%	1,380		1,380	1,318		0,062					
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-163 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Озинки	2023	III квартал	III квартал	100%	0,780		0,780	0,709		0,071		0,071			
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-19 ф-сул.25 лет Октября, ул. Шамаева» замена опор, замена провода на СИП	Петровск	2023	III квартал	III квартал	100%	2,130		2,130	1,853		0,277		0,277		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов	
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-2 замена провода на СИП	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	1,253		1,253	1,253		0,000					
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-7 ф-1, ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Ртищев	2023	II квартал	II квартал	100%	1,202		1,202	1,202		0,000					
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-34 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Хвалынский	2023	III квартал	III квартал	100%	1,270		1,270	1,267		0,003					
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-146 ф-1, ф-2, ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	2,260		2,260	1,994		0,266		0,266		Экономия за счет укрупнения процедур закупок материалов	
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-52 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	II квартал	II квартал	100%	0,486		0,486	0,486		0,000					
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-213 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Красный Кут	2023	III квартал	III квартал	100%	0,365		0,365	0,327		0,038					
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-118 установка опор, монтаж провода	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,190		0,190	0,190		0,000					
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)							27,749		27,749	28,195	0,000	-0,446				
1.1.5.1	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-508	Аркадак	2023	II квартал	II квартал	100%	0,490		0,490	0,490		0,000					
1.1.5.2	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-94	Аткарск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,730		0,730	0,844		-0,114		0,114		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.1.5.3	ТП №7.02 «Гагарина» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балашов	2023	III квартал	III квартал	100%	0,600		0,600	0,620		-0,020					
1.1.5.4	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-158	Озинки	2023	III квартал	III квартал	100%	0,490		0,490	0,543		-0,053					
1.1.5.5	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-26	Дергачи	2023	II квартал	II квартал	100%	0,487		0,487	0,487		0,000					
1.1.5.6	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-71	Маркс	2023	III квартал	III квартал	100%	0,580		0,580	0,686		-0,106		0,106		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.1.5.7	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-39	Мокроус	2023	II квартал	II квартал	100%	0,569		0,569	0,569		0,000					
1.1.5.8	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-51	Новоузенск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,585		0,585	0,585		0,000					
1.1.5.9	Изготовление ГКТП-630 кВА взамен КТП-71	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,602		0,602	0,602		0,000					
1.1.5.10	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-134	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,892		0,892	0,892		0,000					
1.1.5.11	РП/ТП-11 РУ-10кВ замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Балаково	2023	I квартал	I квартал	100%	3,807		3,807	3,807		0,000					
1.1.5.12	Изготовление КРУН-КСО/СВЛ-10 кВ проходного типа с вакуумным выключателем 2-й Чапаевский	Калининск	2023	II квартал	II квартал	100%	1,162		1,162	1,162		0,000					
1.1.5.13	РП-3 Ф-108 замена масляного выключателя на вакуумный без замены ячеек, установка нового ВВ Ф-615	Маркс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,771		1,771	1,894		-0,123		0,123		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.1.5.14	РП-1 Ф-1021 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Новоузенск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,717		0,717	0,717		0,000					
1.1.5.15	РП-2 установка вакуумного выключателя с заменой ячеек	Дергачи	2023	III квартал	III квартал	100%	1,617		1,617	2,289		-0,672		0,672		Увеличение стоимости коммутационных аппаратов	
1.1.5.16	РП-5 Ф-«РП-2» замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Петровск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,856		0,856	0,954		-0,098					
1.1.5.17	РП-1 ввод Ф-1002 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Петровск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,863		0,863	0,863		0,000					
1.1.5.18	РП-1 ввод Ф-1023 замена масляных выключателей на вакуумные без замены ячеек	Петровск	2023	II квартал	II квартал	100%	0,863		0,863	0,863		0,000					
1.1.5.19	Установка ВВ выключателей с БМРЗ в РП-11 взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	6,341		6,341	5,600		0,741		0,741		Приобретение БМРЗ иной модификации, со стоимостью ниже, без изменения требуемых характеристик	
1.1.5.20	Телемеханика РП №1	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,673		0,673	0,673		0,000					
1.1.5.21	Высоковольтный ввод ИВУЕ.686352 203 ГКТП-90-126/800 О1 ПС 110/10 Горюдзья	Петровск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,457		0,457	0,459		-0,002					
1.1.5.22	Телемеханика РП №7	Балаково	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,866		0,866	0,866		0,000					
1.1.5.23	Телемеханика РП №20, № 11	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,732		1,732	1,732		0,000					
1.1.6	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения							3,099		3,099	2,659	0,822	0,497				
1.1.6.1	Монтаж РЛНД-10 по дог.тех.присоед.№26731/ЛП от 01.02.2023 г. ООО ГК "Кронверк"	Балаково	2023	I квартал	I квартал	100%	0,014		0,014	0,014		0,000					
1.1.6.2	Силовое оборудование РП-1МК(РП-18) инв. № 00402419 (дог. тех. прис. № 24682/ЛП от 30.09.21 г.) Пьяниченко	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,014		0,014	0,014		0,000					
1.1.6.3	Силовое оборудование ТП 229 (дог. тех. прис. № 24397/ЛП от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,116		0,116	0,116		0,000					

1.1.6.4	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 250 кВА в ЗТП-29 дог. 25856 ГУЗ СО "Ершовская РБ"	Ершов	2023	III квартал			0,808	0,808	0,000	0,808	0,808			Исполнение перенесено на 2024 год	
1.1.6.5	Перевод КЛ-6кВ Ф-7 из яч. №10 в яч. №7 на П с.ш. РУ-6кВ РП-11; по дог. 26067 ГАУЗ "ЭГП №2"	Энгельс	2023	III квартал			0,013	0,013	0,000	0,013	0,013			Исполнение перенесено на 2024 год	
1.1.6.6	Установка двух панелей ЩО-70-630А и шинного моста в ТП-918 по дог. №26070/П ФЭПГ-УДС СО	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	0,098	0,098	0,148		-0,050		0,050	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
1.1.6.7	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 630 кВА в ТП-186; реконструкцию РУ-6кВ, РУ-0,4кВ ТП-186 в соответствии с номиналом трансформаторов по дог. 26346 УКС АЭМР	Энгельс	2023	IV квартал	III квартал	100%	1,362	1,362	1,758		-0,396		0,396	Работы выполнены с опережением графика. В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
1.1.6.8	Замена трансформатора 250 кВА на 400 кВА в ГКТП-46 по дог. 26605 ООО "Стройстандарт"	Ершов	2023	IV квартал	III квартал	100%	0,488	0,488	0,580		-0,092		0,092	Работы выполнены с опережением графика. В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
1.1.6.9	Монтаж СИП по существующим опорам от РУ-0,4кВ ГКТП-46 до опоры №1-00/10 по дог. 26605 ООО "Стройстандарт"	Ершов	2023	IV квартал	III квартал	100%	0,185	0,185	0,000		0,185		0,185	Финансирование было проведено совместно с п 2.1.4.2	
1.1.6.10	Замена Т-1 и Т-2 в КТП-10-16 с 250 кВА на 400 кВА по дог. 26818 ООО "Раис"	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	0,028		0,028		0,028	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2	Новое строительство							243,329	243,329	217,748	58,057	-32,110			
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности														
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП -0,4кВ) для технологического присоединения							5,595	5,595	11,173	0,090	-5,578			
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-950 до МКЖД ул. Колотилова, д.6Б (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	1,680	1,680	1,680		0,000				
2.1.1.2	Стр-во КЛ-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ мкжд по дог. №26069/П ФЭПГ-УДС СО	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,628	1,628	2,015		-0,387		0,387	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.1.3	Стр-во КЛ-0,4кВ от ТП-918 до ВРУ-0,4кВ мкжд по дог. №26070/П ФЭПГ-УДС СО	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	1,215	1,215	1,423		-0,208		0,208	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.1.4	Строительство двух КЛ-0,4кВ от I, II с.ш. РУ-0,4кВ ТП-186 по дог. 26346 УКС АЭМР	Энгельс	2023	IV квартал	III квартал	100%	0,258	0,258	0,758		-0,500		-0,500	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.1.5	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-8А-10 до ВРУ-0,4кВ МКЖД по дог. 26466 ООО "Стройсталь"	Балаково	2023	IV квартал			0,090	0,090	0,000	0,090	0,090			Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.1.6	Строительство восьми КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ от разных секций шин до ВРУ №1, ВРУ №2 многоквартирных жилых домов по дог. 25775 ООО "ВДК"	Энгельс	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,724	0,724	1,518		-0,794		0,794	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.1.7	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №13 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	0,620		-0,620		0,620	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.1.8	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ ж/д №14 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	0,443		-0,443		0,443	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.1.9	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемой КТП-3-25 до ВРУ-0,4кВ с/с А ж/д №15 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронверк	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	1,454		-1,454		1,454	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.1.10	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-0,4кВ КТП-10-16 до проектируемого ШРС-0,4кВ по дог. 26818 ООО "Раис"	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	0,540		-0,540		0,540	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.1.11	Строительство КЛ-0,4кВ с двумя кабелями в траншее от I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ до ВРУ многоэтажного дома по дог. 26817 ООО "ЖК Система"	Энгельс	2023		IV квартал	100%		0,000	0,722		-0,722		0,722	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	

2.1.2	Строительство кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ) для технологического присоединения						15,799	15,799	28,017	0,082	-12,218			
2.1.2.1	КЛ-6 кВ Ф-44, 13 от ПС "Восток" до КТП-950 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	4,801	4,801	4,801		0,000			
2.1.2.2	КЛЭП-6 кВ от ТП-179 до КТП-949А (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	0,895	0,895	0,910		-0,015		0,015	
2.1.2.3	КЛЭП-6 кВ от ТП-229 до КТП-949А (дог. тех. прис. № 24397/П от 14.07.21 г.) ООО СК Новый Век	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	2,687	2,687	2,696		-0,009		0,009	
2.1.2.4	КЛЭП-6 кВ от ГКТП-320 (дог. № 2394/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина"	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,954	0,954	0,961		-0,007		0,007	
2.1.2.5	Строительство КЛ-6кВ от КЛ-6кВ Ф-13 ПС 110/6кВ Восток до I с.ш. РУ-6кВ ТП-186 - строительство КЛ-6кВ от I с.ш. РУ-6кВ ТП-186 до опоры №44/13/00-1 ВЛЗ-6кВ Ф-13 ПС 110/6кВ Восток по дог. 26346 УКС АЭМР	Энгельс	2023	IV квартал	III квартал	100%	2,893	2,893	5,600		-2,707	2,707	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.2.6	Строительство КЛ-6кВ от РУ-6кВ ТП-343 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по дог. 26373 ООО СЗ СК "Система"	Энгельс	2023	IV квартал	IV квартал	100%	3,241	3,241	4,010		-0,770		В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.2.7	Строительство КЛ-6кВ (двумя кабелями в траншее) от РУ-6кВ ТП-341 до РУ-6кВ проектируемой КТП-6/0,4кВ по дог. 26373 ООО СЗ СК "Система"	Энгельс	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,246	0,246	0,262		-0,016		В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.2.8	Строительство КЛ-10кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-10кВ (ТП-8А-5 – КТП-8А-9; ТП-10-9 – КТП-8А-9) до проектируемой КТП-8А-10 по дог.26466 ООО "Стройдеталь"	Балаково	2023	IV квартал			0,082	0,082	0,000	0,082	0,082		Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.2.9	Стр-во двух КЛ-10кВ от оп. 7-00/5 ВЛ-10кВ до проект КТП дог.тех.прис.26016 от 19.07.22 Отдел по культуре	Балаково	2023		II квартал	100%		0,000	0,359		-0,359	0,359	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.2.10	Строительство КЛ-10кВ с двумя кабелями в траншее от РУ-10кВ КТП-3-18 до РУ-10кВ проектируемой КТП-3-25 по дог. 26579 ООО СЗ ГК Крошчерк	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	2,899		-2,899	2,899	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.2.11	Строительство КЛ-6кВ с двумя кабелями в траншее от КЛ-6кВ Ф-13 между ТП-186 и ПС «Восток» 110/6кВ до РУ-6кВ проектируемого РП/ТП-6/0,4кВ по дог. 26817 ООО "ЖК Система"	Энгельс	2023		IV квартал	100%		0,000	5,518		-5,518	5,518	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ) для технологического присоединения						13,687	13,687	3,873	8,902	0,911			
2.1.3.1	Стр-во ВЛЗ-10 кВ Ф-1029 по дог. тех.прис.№26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт"	Ершов	2023	I квартал	I квартал	100%	0,050	0,050	0,050					
2.1.3.2	ВЛЭП-10 кВ от РУ-60 Капр, 3-да до ТП-1140 (дог. тех. прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Столяров И.К.(Михайлов А.А.)	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,073	0,073	0,073					
2.1.3.3	Стр-во ВЛЗ-10кВ Ф-1006 по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС"	Питерка	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,331	0,331	2,080		1,892	1,892	Исполнение объединено с п.2.1.3.4	
2.1.3.4	Стр-во ВЛЗ-10кВ Ф-1005 по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС"	Питерка	2023	IV квартал			3,641	3,641	0,000		0,000		Исполнение объединено с п.2.1.3.3	
2.1.3.5	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до проектируемых ТП-10/0,4кВ по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал			0,906	0,906	0,000	0,906			Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.3.6	Строительство двух ВЛЗ-10кВ от ближайших опор ВЛЗ-10кВ Ф-1009 до проектируемых ТП-10/0,4кВ (СИП-3 120 мм2, 500 м.) по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал			0,906	0,906	0,000	0,906			Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.3.7	Строительство ВЛЗ-10кВ от РП "ПТФ" до проектируемых ТП-10/0,4кВ по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал			6,520	6,520	0,000	6,520			Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.3.8	Стр-во ВЛЗ-10кВ от опоры №5-03/20 по дог. 26177/П ООО "Золотая Нива"	Ардак	2023	III квартал	IV квартал	100%	0,489	0,489	1,176		-0,687	0,687	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.3.9	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1009-00/14 до опоры №1010-01/11.1 по дог. 27546 ООО "Прокст-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал			0,370	0,370		0,370			Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.3.10	Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №1010-01/32 до границы участка заявителя по дог. 27546 ООО "Прокст-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал			0,201	0,201		0,201			Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.3.11	ВЛЗ 6 кВ по адресу г. Энгельс, гипермаркет "Магнит" по ул. Колотилова, № 26239/П от 06.09.22 г. ООО "Строймир"	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	0,200	0,200	0,337		-0,137	0,137	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам	
2.1.3.12	ВЛЭП 6 кВ ф. 620,623 к ПП 5, 7, 8 (ТП 805, 807, 808) (2 деп.) д.23121/П от 17.08.2020 ТСП Хуторок	Энгельс	2023		IV квартал	100%			0,157		-0,157	0,157	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	

2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ) для технологического присоединения						0,400	0,400	0,695	0,000	-0,295		
2.1.4.1	Стр-во ВЛИ-0,4 кВ от КТП-36 по дог. тех.прис.№26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	Ершов	2023	I квартал	I квартал	100%	0,238	0,238	0,238				
2.1.4.2	Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/10 до проектируемой опоры №1-04/1; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/8 до ВРУ-0,4кВ мкзд №1; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/9 до ВРУ-0,4кВ мкзд №2; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-00/10 до ВРУ-0,4кВ мкзд №3; - строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры №1-04/1 до ВРУ-0,4кВ мкзд №4 по дог. 26605 ООО "Стройстандарт" Ершовские МЭС	Ершов	2023	IV квартал	III квартал	100%	0,163	0,163	0,457		-0,295	0,295	Финансирование было проведено совместно с п 1.6.9. В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5	Строительство ТП, РП для технологического присоединения						73,984	73,984	46,357	48,802	-21,176		
2.1.5.1	КТП 950 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	2,314	2,314	2,316		-0,002	0,002	
2.1.5.2	Трансформатор ТМГ21 1000/6-0,4 Д/Ун-11 № 2041526 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	1,120	1,120	1,120		0,000		
2.1.5.3	Трансформатор ТМГ21 1000/6-0,4 Д/Ун-11 № 2044573 (дог. тех. прис. № 26239/П от 06.09.22 г.) ООО СЗ Строймир	Энгельс	2023	II квартал	II квартал	100%	1,119	1,119	1,119		0,000		
2.1.5.4	ГКТП-320 (дог. № 23941/П от 02.04.21 г.) ООО "Афина"	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	1,733	1,733	1,743		-0,011	0,011	
2.1.5.5	Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 Д/Ун-11 зав. № 2203ЖГ458 (дог. тех. прис. № 23941/П от 02.04.2021 г.) ООО "Афина"	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,453	0,453	0,453		0,000		
2.1.5.6	Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 Д/Ун-11 зав. № 2202ЖГ298 (дог. тех. прис. № 23941/П от 02.04.2021 г.) ООО "Афина"	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,619	0,619	0,619		0,000		
2.1.5.7	Монтаж КТП-36 кВА по дог. тех.прис. №26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт"	Ершов	2023	I квартал	I квартал	100%	0,018	0,018	0,018		0,000		
2.1.5.8	Монтаж трансформатора ТМ 400/10 кВА по дог. тех.прис. №26320/П от 25.11.2022 г. ООО "Стройстандарт"	Ершов	2023	I квартал	I квартал	100%	0,005	0,005	0,005		0,000		
2.1.5.9	Монтаж сис-мы телемеханики реклоузера 6кВ по дог. тех. прис. №25981/П от 28.10.22 г. ИП Байсаямов	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	1,934	1,934	1,934		0,000		
2.1.5.10	КТП-10/0,4кВ 2х400 кВА по дог. 25346/П ГКУ СО "УКС"	Питерка	2023	IV квартал	IV квартал	100%	2,437	2,437	2,760		-0,323	0,323	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.11	Строительство двух двухтрансформаторных подстанции с трансформаторной мощностью 2000 кВА по дог. 25710 ГКУ СО "УКС"	СЭП	2023	III квартал			42,606	42,606	0,000	42,606			Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.12	КТП-10/0,4кВ 400 кВА по дог. 26177/П ООО "Золотая Нива"	Аркадак	2023	III-IV квартал	IV квартал	100%	2,186	2,186	1,087		1,099	1,099	
2.1.5.13	Установка двухтрансформаторной КТП-8А-10 10/0,4кВ с трансформаторами мощностью 1000кВА по договору 26466 ООО "Стройдеталь"	Балаково	2023	IV квартал			1,734	1,734	0,000	1,734			Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.14	Строительство распределительной трансформаторной подстанции (РП/ТП-6/0,4кВ) с двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА по дог. 25775 ООО "ВДК"	Энгельс	2023	IV квартал	IV квартал	100%	7,022	7,022	8,610	0,000	-1,588	1,588	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.15	Установка двухтрансформаторной КТП-10/0,4кВ с трансформаторами мощностью 400 кВА по дог. 26786 ГКУ СО "УКС"	Новоузенск	2023	IV квартал			2,805	2,805	0,000	2,805			Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.16	Замена КРУН-10кВ СВ-251 МКК на КРУН-10кВ КСО СВЛ по дог. 27525 ООО "ЗТК"	Калининск	2023	IV квартал	IV квартал	100%	2,562	2,562	1,342	0,000	1,220	1,220	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.17	Установка реклоузера с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с авторизацией доступа на опоре №1013-06/6 ВЛ-10кВ Ф-1013 по дог. 27525 ООО "ЗТК"	Калининск	2023	IV квартал	IV квартал	100%	1,658	1,658	2,002	0,000	-0,343	0,343	В плане стоимость сформированна по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.18	Установка реклоузера с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с авторизацией доступа на проектируемой опоре ВЛ3-10кВ Ф-1010 по дог. 27546 ООО "Проект-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал			1,658	1,658	0,000	1,658			Исполнение перенесено на 2024 год
2.1.5.19	Установка КТП-10/0,4 кВ по дог.тех.прис.26016 от 19.07.22 Отдел по культуре БМР СО	Балаково	2023		II квартал	100%		0,000	1,963		-1,963	1,963	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2.1.5.20	Строительство двухтрансформаторной КТП-3-25 10/0,4кВ с трансформаторной мощностью 1600 кВА по дог. 26579 ООО СЗ ГК Кронерк	Балаково	2023		IV квартал	100%		0,000	8,462		-8,462	8,462	Добавлен объект, с указанием фактических затрат
2.1.5.21	Строительство распределительного пункта, совмещенного с трансформаторной подстанцией (РП/ТП-6/0,4кВ), с двумя трансформаторами 6/0,4кВ мощностью 630 кВА по дог. 26817 ООО "ЖК Системы"	Энгельс	2023		IV квартал	100%		0,000	10,674		-10,674	10,674	Добавлен объект, с указанием фактических затрат

2.1.5.22	Силовое оборудование ТП-941 (дог. тех. прис. № 24228 от 24.06.21 г.) АО СЗ Швадом	Энгельс	2023		IV квартал	100%				0,000	0,128				0,128	Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.6	Обновление трансформаторного парка										3,793	3,793	3,653	0,000	0,140		
2.1.6.1	Замена силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА в ТП-105	Аркадак	2023	II квартал	II квартал	100%	0,353	0,353	0,353	0,000							
2.1.6.2	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-40	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,516	0,516	0,516	0,000							
2.1.6.3	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-71	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,525	0,525	0,525	0,000							
2.1.6.4	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-27	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,525	0,525	0,525	0,000							
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-6	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,516	0,516	0,516	0,000							
2.1.6.6	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-199	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,457	0,457	0,457	0,000							
2.1.6.7	Замена силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА в ТП-114	Ровное	2023	III квартал	III квартал	100%	0,325	0,325	0,239	0,086						Экономия за счет процедур закупок	
2.1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-10	Пугачев	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,576	0,576	0,522	0,054							
2.1.7	Поисковое оборудование										1,836	1,836	1,826	0,000	0,010		
2.1.7.1	Генератор поисковый АГ-120Т	Петровск	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,290	0,290	0,233	0,057				0,057			
2.1.7.2	Комплект поисковый КП-500 исполнение 3	Аткарек	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,950	0,950	0,998	-0,048							
2.1.7.3	Переносное устройство дожига УД-300М	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,298	0,298	0,298	0,001							
2.1.7.4	Переносное устройство дожига УД-300М Служба РЗиА и ЭТЛ	Управление	2023	I квартал	I квартал	100%	0,298	0,298	0,298	0,001							
2.1.8	Инвестиции в метрологическое обеспечение										1,813	1,813	1,813	0,000	0,000		
2.1.8.1	Приобретение вольтамперфазометра	Балашов	2023	II квартал	II квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,000							
2.1.8.2	Приобретение вольтамперфазометра	Ершов	2023	II квартал	II квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,000							
2.1.8.3	Приобретение вольтамперфазометра	Калининск	2023	I квартал	I квартал	100%	0,112	0,112	0,112	0,000							
2.1.8.4	Приобретение вольтамперфазометра	Красный Кут	2023	I квартал	I квартал	100%	0,112	0,112	0,112	0,000							
2.1.8.5	Приобретение вольтамперфазометра	Новоузенск	2023	I квартал	I квартал	100%	0,112	0,112	0,112	0,000							
2.1.8.6	Приобретение вольтамперфазометра	Ровное	2023	I квартал	I квартал	100%	0,112	0,112	0,112	0,000							
2.1.8.7	Приобретение вольтамперфазометра	Ртищев	2023	I квартал	I квартал	100%	0,112	0,112	0,112	0,000							
2.1.8.8	Приобретение вольтамперфазометра	Энгельс	2023	III квартал	III квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,000							
2.1.8.9	Приобретение вольтамперфазометра	Хвалынский	2023	III квартал	III квартал	100%	0,117	0,117	0,117	0,000							
2.1.8.10	Приобретение омметра	Вольск	2023	III квартал	III квартал	100%	0,227	0,227	0,227	0,000							
2.1.8.11	Приобретение тепловизора в Службу РЗиА и ЭТЛ	Управление	2023	II квартал	II квартал	100%	0,558	0,558	0,558	0,000							
2.1.9.1	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ										1,149	1,149	1,149	0,000	0,000		
2.1.9.1.1	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Мокроус	2023	IV квартал	II квартал	100%	0,574	0,574	0,574	0,000							
2.1.9.1.2	Приобретение и установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Ровное	2023	IV квартал	II квартал	100%	0,575	0,575	0,575	0,000							
2.1.9.2	Установка приборов учета, класс напряжения 6/10 кВ для технологического присоединения										0,807	0,807	1,227	0,180	-0,407		
2.1.9.2.1	Пункт коммерческого учета ПКУ - 2ТТ+3ТН (дог. тех. прис. № 24812/П от 23.09.21 г.) ИП Столяров (Михайлов)	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,354	0,354	0,354	0,000							
2.1.9.2.2	Монтаж ПКУ -6кВ по дог. №25981/П от 31.10.2022 г. ИП Байсаламов З.Б.	Пугачев	2023	II квартал	II квартал	100%	0,273	0,273	0,273	0,000							
2.1.9.2.3	Установка ПКУ-10кВ по договору 27525 ООО "ЗТК"	Калининск	2023	IV квартал	IV квартал	100%	0,000	0,000	0,407	0,000	-0,407			0,407		Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.9.2.4	Установка ПКУ-10кВ по договору 27546 ООО "Проект-Девелопмент"	СЭП	2023	IV квартал			0,180	0,180	0,000	0,180						Исполнение перенесено на 2024 год	
2.1.9.2.5	Пункт коммерческого учета 6 кВ 20/5 кВА №6095 (дог. тех. прис. № 23121/П от 17.08.2020 г.) ТСН Хуторок	Энгельс	2023		IV квартал	100%		0,000	0,193	-0,193				0,193		Добавлен объект, с указанием фактических затрат	
2.1.10	Приобретение транспортных средств										21,014	21,014	20,993	0,000	0,021		
2.1.10.1	ПСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 7-местная кабина	Аркадак	2023	IV квартал	IV квартал	100%	9,541	9,541	9,553	-0,012							
2.1.10.2	ПСС 131, 18Э на шасси ГАЗ-С42R33 (Next) 7-местная кабина	Новоузенск	2023	IV квартал	IV квартал	100%	9,541	9,541	9,553	-0,012							
2.1.10.3	Гидромолот Impulse 100 Classic с монтажным комплектом	Энгельс	2023	I квартал	I квартал	100%	0,181	0,181	0,181	0,000							
2.1.10.4	ГАЗ-231073	Управление	2023	IV квартал	IV квартал	100%	1,751	1,751	1,707	0,044							
2.1.11.1	Финансовая аренда (лизинг)										7,128	7,128	7,128	0,000	0,000		
2.1.11.1	Действующие обязательства по договорам финансовой аренды (лизинга)	Управление	2023	I-IV квартал	I-III квартал	100%	7,128	7,128	7,128								
2.1.12.1	Программное обеспечение										2,481	2,481	2,481	0,000	0,000		
2.1.12.1	Серверное оборудование	Управление	2023	I квартал	I квартал	100%	2,481	2,481	2,481	0,000							
2.1.13.1	Строительство объектов основных средств										23,559	23,559	23,559	0,000	0,000		
2.1.13.1	Реконструкция цеха ФП "Энергоремонт"	ФП Энергоремонт	2023	II-III квартал	II-IV квартал	100%	11,750	11,750	11,750	0,000				0,000			
2.1.13.2	Реконструкция цеха ФП "Энергоремонт" (II этап)	ФП Энергоремонт	2023	III-IV квартал	III-IV квартал	100%	11,809	11,809	11,809	0,000							

Производственная необходимость (ПТО)							1,374	1,374	1,375	0,000	-0,001			
2.1.14.1	Станок для гибки арматурных скоб и хомутов	ФП Энергоремонт	2023	I квартал	I квартал	100%	0,100	0,100	0,100	0,000				
2.1.14.2	Станок для намотки кабеля на барабан	ФП Энергоремонт	2023	I квартал	I квартал	100%	0,594	0,594	0,594	0,000				
2.1.14.3	Монтаж ИКЗ-В34Л (индикатор короткого замыкания) на ВЛ-6 кВ Ф-11 (3 комплекта)	Энгельс	2023	III квартал	I квартал	100%	0,680	0,680	0,680	0,000				
2.1.15.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, массовым		2023	I-IV квартал	I-IV квартал	100%	26,378	26,378	18,784	7,594		7,594	В соответствии с фактическим исполнением	
2.1.15.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, массовым		2023	I-IV квартал	I-IV квартал	100%	42,532	42,532	43,645	-1,113		1,113	В соответствии с фактическим исполнением	

Главный инженер

Зам. главного инженера- начальник ПТО

Начальник ОТП

Главный метролог

Начальник службы РЗиА и ЭТЛ


Начальник ОИТТиС


Начальник ФЭО

Механик ОМиТ

 А.Ф. Качалов

 С.В. Капенкин


 В.В. Катаев

 А.М. Осипов

 А.А. Шаленков

 А.С. Пономаренко

 В.В. Кашеева

 А.В. Гусев

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³	Факт ²	млн руб. без НДС	%	
		IV кв-л 2023 г.	IV кв-л 2023 г.			
	1	2	3	4	5	6
	В С Е Г О,	320,384	294,299	-26,09	8,1	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	313,256	287,171	-26,09	8,3	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	213,915	187,802	-26,11	0,0	
A.1.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	15,834	15,834	0,00	0,0	
A.1.1.1.	прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии	15,834	15,834	0,00	0,0	
A.1.1.2.	от технологического присоединения потребителей	182,281	156,430	-25,85	14,2	за счет переноса исполнения работ на 2024 год
A.1.1.3.	прочая прибыль	15,800	15,538	-0,26	0,0	
A.2.	Амортизационные отчисления	99,341	99,369	0,03	0,0	
A.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	99,300	99,328	0,03	0,0	
A.2.2.	прочая текущая амортизация	0,041	0,041	0,00	0,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,00	0,0	
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					
...						
B.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:	7,128	7,128	0,00	0,0	
Г.1.	Лизинг	7,128	7,128	0,00	0,0	
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

¹ 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.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

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

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО "Облкоммуэнерго"

М.П.

Исп. Менская М.В. 39-48-54
menskayamv@oke64.ru



В.В.Верещагина