

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 _____ год _____ 2 024 г.

«25» _____ марта _____ 2 025 г.
(дата составления)

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

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) _____ постановление Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 78 от 19.12.2023 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу _____ приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 149 от 18.07.2024

Приложение

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Обликомунэнерго"

В.Г. Овчин
М.П.



ОТЧЕТ АО "Обликомунэнерго"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственными ценами (тарифами) в сфере электроэнергетики
за 2024 год
в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/программы, инвестиционной программы	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в			Статус выполнения, %	Стоимость оценки инвестиций, млн. руб. без НДС										Отклонения					Причина отклонений
			план	факт			финансирование в отчетном периоде (год 1 кв.)		остаток на начало отчетного года	профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:										
							план	факт				уточнения стоимости по результатам отчетной деятельности	уточнения стоимости по результатам отчетной деятельности	уточнения стоимости по результатам отчетной деятельности	прочие (указать)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16							
1	Техническое перевооружение и реконструкция					288,407	7,594	288,407	283,736	0,000	4,671	0,580	1,165	2,927		Починна отклонений						
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					54,388	0,000	54,388	61,301	0,000	-6,912	0,580	-1,408	-6,084								
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					31,200	0,000	31,200	31,197	0,000	0,003	0,580	-0,578	0,000								
1.1.1.1	КЛЭП 6 кВ от РП-2, ячейка №18 до ТП-71, ячейка №2, от РП-2, ячейка №1 до ТП-72, ячейка №2, КЛЭП 6 кВ Ф-13 от РП-2, ТП-72, ячейка №3 замена силового кабеля.	2024	II квартал	II квартал	100%	7,579		7,579	7,717		-0,138		-0,138									
1.1.1.2	КЛЭП 10 кВ от РП/ТП-11, ячейка №17 до ТП-71, ячейка №5, от РП/ТП-11, ячейка №16 до ТП-71, ячейка №7, от ТП-71, ячейка №6 до ТП-9,3, ячейка №8 замена силового кабеля.	2024	III квартал	III квартал	100%	7,607		7,607	6,361		-0,100		-0,100									
1.1.1.3	КЛЭП 10 кВ Ф-8 от ТП-1111 до РП-20 и от ТП-1110 до ТП-1111 замена силового кабеля, прокол	2024	II квартал	II квартал	100%	2,614		2,614	2,455		0,159		0,159			Изменение стоимости по факту выполненных работ						
1.1.1.4	КЛЭП 6 кВ Ф-20, Ф-629 от ТП-29 до ТП-217, от ТП-29 до от ВЛ, от РП-2 до ТП-217 замена силового кабеля, прокол	2024	III квартал	III квартал	100%	6,643		6,643	6,025		0,618		0,618									
1.1.1.5	КЛЭП 6 кВ Ф-7, Ф-20 от ТП Новая до РП-11 замена силового кабеля, прокол	2024	II квартал	II квартал	100%	3,349		3,349	2,769		0,580		0,580									
1.1.1.6	КЛЭП 6 кВ Ф-6 от ТП Новая до РП-6 замена силового кабеля, прокол	2024	III квартал	III квартал	100%	3,328		3,328	3,099		0,229		0,229									
1.1.1.7	КЛЭП 10 кВ от РП-1 Ф- "Школа № 3", первое опор	2024	IV квартал	IV квартал					0,745		-0,745		-0,745									
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,929	0,000	0,929	1,268	0,000	-0,339	0,000	-0,219	-0,120		Согласование о компенсации расходов						
1.1.2.1	Замена ветряк КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1132, ТП-149, РП-7 к МЭСД	2024	II квартал	II квартал	100%	0,929		0,929	1,148		-0,219		-0,219									
1.1.2.2	КЛЭП 0,4 кВ РП-2, первое опор	2024	III квартал	III квартал					0,030		-0,030		-0,030									
1.1.2.3	КЛЭП 0,4 кВ ТП-50, первое опор	2024	III квартал	III квартал					0,091		-0,091		-0,091									
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					0,295	0,000	0,295	0,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
1.1.3.1	ВЛЭП 10 кВ Ф-15 РП-9, первое опор, монтаж провода	2024	I квартал	I квартал	100%	0,295		0,295	0,295		0,000		0,000			Изменение о компенсации расходов						
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					0,000	0,000	0,000	0,452	0,000	-0,452		-0,452									
1.1.4.1	НО школы 25 и школьного стадиона, первое опор	2024	IV квартал	IV квартал					0,239		-0,239		-0,239									
1.1.4.2	ВЛЭП 0,4 кВ от ТП-61, первое опор	2024	III квартал	III квартал					0,212		-0,212		-0,212									
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)					7,396	0,000	7,396	8,589	0,000	-1,194	0,000	-0,519	-0,674								
1.1.5.1	Иготовление ГРП-250 кВА взамен ТП-105	2024	II квартал	II квартал	100%	0,457		0,457	0,487		-0,030		-0,030			Согласование о компенсации расходов						
1.1.5.2	Иготовление ГРП-250 кВА взамен ТП-65	2024	III квартал	III квартал	100%	0,706		0,706	0,791		-0,085		-0,085									

1.1.5.3	ТП-8.07 «Горюхово» замена силового оборудования (КСО-393-03-4 шт.: КСО-393-04-1 шт.: КСО-393 торп-1 шт.: ЦПО-70 торп-2 шт.: ЦПО-70-32-1 шт.: ЦПО-70-02-1 шт.)	Балашихинское МЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	0,791		0,791	0,994		-0,203	Изменение стоимости за счет увеличения объемов строительных работ в процессе монтажа электр.
1.1.5.4	ТП №4-05 «Интерьер» замена силового оборудования (КСО-393-03-6 шт.: КСО-393-04-2 шт.: КСО-393 торп-2 шт.: ЦПО-70 торп-2 шт.: ЦПО-70-32-2 шт.: ЦПО-70-71-1 шт.: ЦПО-70-02-2 шт.)	Балашихинское МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	1,311		1,311	1,530		-0,219	
1.1.5.5	Изготовление РУ-6 кВ взамен РП-25	Вольское ТЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,483		0,486	0,630		-0,146	Изменение стоимости за счет увеличения объемов строительных работ в процессе монтажа электр.
1.1.5.6	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-106	Дзержинское отд. ОМЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	0,438		0,438	0,549		-0,091	
1.1.5.7	ТП-80 замена силового оборудования РУ-6 кВ	Марковское ТЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	0,262		0,262	0,302		-0,040	
1.1.5.8	ТП-100 замена силового оборудования РУ-6 кВ	Марковское ТЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,655		0,655	0,809		-0,154	
1.1.5.9	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-216	Красноурское отд. ЭМЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,612		0,612	0,512		0,100	
1.1.5.10	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен КТП-83	Новоуральское МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,480		0,480	0,480		0,000	
1.1.5.11	Изготовление ГКТП-250 кВА взамен ТП-97	Энгельсское МЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	1,179		1,179	1,504		-0,325	Увеличение затрат связано с переводом нарядов, дополнительное внесение расходов на кабельно-проводниковую продукцию
1.1.6	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электросетевой сети в целях обеспечения технологического присоединения						0,675	0,000	0,675	0,864	0,000	-0,189	0,000
1.1.6.1	Замена Т-1 и Т-2 в КТП-10-16 с 250 кВА на 400 кВА по дот. 26818 ООО "Риде"	Балашихинское ТЭС	2024	I квартал	IV квартал 2023	100%			0,000	0,000		0,000	0,000
1.1.6.2	Реконструкция силового оборудования РУ-0,4кВ ТП-153 по договору 27485 Хамтрам I А.	Энгельсское МЭС	2024	III квартал	I квартал	100%	0,014		0,014	0,080		-0,066	Исполнение выполнено с учетом фактических затрат
1.1.6.3	Реконструкция силового оборудования РУ-0,4кВ ТП-153 по договору 27485 Хамтрам I А.	Энгельсское МЭС	2024	II квартал			0,032		0,032	0,000		0,032	Исполнение переосно, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.4	Перенос КЛ-6кВ от ст. №10 в ст. №7 по Л. с.л. РУ-6кВ ТП-11, по дот. 26067 ГАНЗ "ЭПТ МЭС"	Энгельсское МЭС	2024	III квартал			0,013		0,013	0,000		0,013	Выполнено без затрат
1.1.6.5	Замена рубильника РПС-2 в РПС-4 в комплексе с преобразителем ПИД-400/350А в РУ-0,4кВ КТП-28 дот. 27602 ООО "МЕТЭК Сафрон"	СЭП	2024	III квартал			0,011		0,011	0,000		0,011	Исполнение переосно, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.6	Монтаж СИП-4 4x95мм2 по существующим опорам от РУ-0,4кВ КТП-28 до опоры №1022-0204 дот. 27602 ООО "МЕТЭК Сафрон"	СЭП	2024	III квартал			0,100		0,100	0,000		0,100	Исполнение переосно, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.7	Замена главного рубильника 250А на рубильник 400А в РУ-0,4кВ КТП-61 дот. 27637 ООО "Энергия"	Мордовское отделение	2024	III квартал			0,011		0,011	0,000		0,011	Выполнено без затрат
1.1.6.8	Установка силового трансформатора ОПС-10 в РУ-10кВ РП-12. Дот.27888 ООО "АКСК Тюрковск"	Балашихинское ТЭС	2024	IV квартал			0,045		0,045	0,000		0,045	Исполнение переосно, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.9	Монтаж РПС-4 в РУ-0,4кВ ТП-1-05. Дот. 27942 Шипилев А.В.	Балашихинское ТЭС	2024	IV квартал	II квартал	100%	0,011		0,011	0,013		-0,002	
1.1.6.10	Установка линейного разъединителя типа РЛНД дот. 27944 ООО "Метель"	Энгельсское МЭС	2024	IV квартал			0,025		0,025	0,000		0,025	Исполнение переосно, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.11	Установка ПКТ в соответствии с номиналом трансформатора в РУ-6кВ ТП-77 в расее тр-ра №2, установка плавки ЦО-70 с рубильником 630А, выполнить опломбу в РУ-0,4кВ ТП-7. Дот. 28072 Шварценберг А.Б.	Энгельсское МЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	0,045		0,045	0,226		-0,191	Указание фактические затраты
1.1.6.12	Замена ЦО-70 на ЦО-70-1-25 в РУ-0,4кВ ТП-9, монтаж шинного моста. Дот. 28199 ООО "ТМК"	Петровское ТЭС	2024	IV квартал			0,062		0,062	0,000		0,062	Исполнение переосно, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.13	Установка КСО-393-03 с ВНАП-106/50 в КТП-130, монтаж поруча воздушного ввода в КТП-130. Дот. 28210 ООО "Караер"	Вольское ТЭС	2024	IV квартал	II квартал	100%	0,297		0,296667	0,417		-0,120	Указание фактические затраты
1.1.6.14	Замена рубильника №14 РПС-2-250А на РПС-4-400А в РУ-0,4кВ ТП-174 ИТ Финансов Д.С.	Энгельсское МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,011		0,011	0,034		-0,024	Указание фактические затраты

1.1.6.15	Замена РУ-0,4кВ КТП-91 доп. №294530/1 от 10.10.2024 г. ООО СЗ "ПДС-Сред"	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%				0,010						-0,010			Добавлен объект с указанием фактических затрат
1.1.6.16	Замена РУ-0,4 КТП-219 до № 29479/1 от 30.10.2024 Кромух СЗ ООО	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%				0,000		0,012				-0,012			Добавлен объект с указанием фактических затрат
1.1.6.17	Замена силового оборудования ПТ-15 доп. №28786 ООО "Южная Бит"	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%				0,000		0,063				-0,063			Добавлен объект с указанием фактических затрат
1.1.7.1	Технологическое присоединение энергоснабжающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт		2024		I-IV квартал	97%	2,436			2,436		2,352			0,000	0,084			Указаны фактические затраты
1.1.7.2	Технологическое присоединение энергоснабжающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт		2024		I-IV квартал	220%	4,836			4,836		10,659			0,000	-5,824			Указаны фактические затраты
1.1.8	Обновление трансформаторного парка																		
1.1.8.1	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ПТ-2	Атяшевские ТЭС	2024		II квартал	100%	0,580			0,580		0,585				-0,005			-0,005
1.1.8.2	Замена силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТ-1	Магновские ТЭС	2024		II квартал	100%	0,434			0,434		0,457				-0,023			-0,023
1.1.8.3	Замена силового трансформатора ТМ-315 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТ-15	Магновские ТЭС	2024		II квартал	100%	0,434			0,434		0,457				-0,023			-0,023
1.1.8.4	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в КТП-240	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,396				-0,001			-0,001
1.1.8.5	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в КТП-82	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,396				-0,001			-0,001
1.1.8.6	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТ-229	Энгельсовские МЭС	2024		II квартал	100%	0,434			0,434		0,473				-0,039			-0,039
1.1.8.7	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТ-93	Энгельсовские МЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,395				0,000			0,000
1.1.8.8	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТ-803	Энгельсовские МЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,395				0,000			0,000
1.1.8.9	Замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА в КТП-283	Энгельсовские МЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,395				0,000			0,000
1.1.8.10	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в КТП-515	Энгельсовские МЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,395				0,000			0,000
1.1.8.11	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в ПТ-119	Энгельсовские МЭС	2024		IV квартал	100%	0,395			0,395		0,395				0,000			0,000
	Обновление трансформаторного парка в целях осуществления технологического присоединения																		
2.1.6.12	Замена двух трансформаторов мощностью 160 кВА на трансформаторы мощностью 250 кВА в ПТ-29 доп. №2856 ТУЗ СО "Промислав РС"	Ершовские МЭС	2024		III квартал	100%	0,808			0,808		0,053				0,755			Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат
2.1.6.13	Замена трансформатора ТМ-160 кВА на трансформатор ТМ-400 кВА в ПТ-12 доп. №28102 ООО АТТИ "Диск"	СЭП	2024		IV квартал	100%	0,488			0,488		0,000				0,488			Выполнено без затрат
2.1.6.14	Замена трансформатора №2 400 кВА на ТМГ-630 кВА в ПТ-17, доп. №28072 Шихверские А.Б.	Энгельсовские МЭС	2024		IV квартал	100%	0,680			0,680		0,833				-0,153			Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат
2	Новое строительство																		
2.1.1	Эксплуатационное обслуживание и повышение энергетической эффективности																		
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ) для технологического присоединения																		
2.1.1.1	Строительство двух КЛЭП 0,4кВ с двумя кабелями в траншее от Л. II с.п. РУ-0,4кВ просветуемой КТП-3-24 до ВРУ-0,4кВ №1/№9 по доп. №26579 ООО СЗ ТК Кромух	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%	0,362			0,362		0,544				-0,182			Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат
2.1.1.2	Строительство КЛЭП 0,4кВ с двумя кабелями в траншее от Л. II с.п. РУ-0,4кВ просветуемой КТП-3-24 до ВРУ-0,4кВ №4/№10 по доп. №26579 ООО СЗ ТК Кромух	Балаковские ТЭС	2024		IV квартал	100%	0,238			0,238		0,347				-0,110			Исполнение выполнено с указанием фактических затрат

[illegible]

2.1.5.7	Установка резервуара с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроприводов с возможностью оперативного отключения аварийных объектов на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с авторизацией доступа на просекторной опоре ВЛЗ-10кВ Ф-1022 по дот. 27396 ООО "Силинг"	Омские МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	1,658		1,658	2,002		-0,163	Исполнение совместно с п. 2.1.8.2.1 с указанием фактических затрат
2.1.5.8	Строительство двух трансформаторных подстанций с трансформаторной мощностью 2000 кВА по дот. 25710 ПКУ СО "УКС"	СЭП	2024	III квартал	II квартал	100%	42,606		42,606	38,291		4,315	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.9	Установка двухтрансформаторной КТП-8А-10/100 кВА с трансформаторами мощностью 1000кВА по договору 26466 ООО "Сройбэлтэл"	Балковские ГЭС	2024	I квартал	II квартал	100%	1,734		1,734	4,523		-2,789	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, а в факте - по фактическим затратам
2.1.5.10	Установка двухтрансформаторной КТП-100/4кВ с трансформаторами мощностью 400 кВА по дот. 26786 ПКУ СО "УКС"	Новоузенские МЭС	2024	I квартал	IV квартал	100%	2,805		2,805	2,813		-0,008	
2.1.5.11	Установка резервуара с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроприводов с возможностью оперативного отключения аварийных объектов на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с авторизацией доступа на просекторной опоре ВЛЗ-10кВ Ф-1010 по дот. 27546 ООО "Прокте-Девелопмент"	СЭП	2024	III квартал	III квартал	100%	1,658		1,658	1,856		-0,018	Исполнение совместно с п. 2.1.8.2.2 с указанием фактических затрат
2.1.5.12	Установка КРЭН-10кВ. Дот.27888 ООО "МСК "Пороски"	Балковские ГЭС	2024	IV квартал			2,742		2,742	0,000		2,742	Исполнение переносно, необходимо выделить обязательность затрат
2.1.5.13	Установка КТП-60/4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА дот. 27944 ООО "Метекс"	Энгельсские МЭС	2024	IV квартал			0,776		0,776	0,000		0,776	Исполнение переносно, необходимо выделить обязательность затрат
2.1.5.14	Установка резервуара с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроприводов с возможностью оперативного отключения аварийных объектов на объектах в графическом и текстовом виде, дистанционного управления производственными объектами с авторизацией доступа на опоре №10124123 ВЛЗ-10кВ Ф-1201 дот. 28039 ООО "ФосАгро-Северодвинск"	Калининское отделение	2024	IV квартал	IV квартал	100%	2,775		2,775	2,034		0,741	В плане стоимость сформирована по тарифным ставкам, в факте по фактическим затратам
2.1.5.15	Установка КТП-60/4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА дот. 28211 Крайнов А.В.	Энгельсские МЭС	2024	IV квартал			0,834		0,834	0,000		0,834	Отказ заявителя
1.1.8.16	Телемеханика РП-11Ф по дот. №25710П от 15.07.22 ПКУ СО "УКС"	СЭП	2024	II квартал		100%			0,000	0,323		-0,323	Действительный эффект в увеличении фактических затрат
2.1.5.17	Трансформатор ТМД-630/10/0,4 кВ дот. №29070П от 09.08.2024 г.	Балковские ГЭС		IV квартал	IV квартал	100%			0,000	0,877		-0,877	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.5.18	МКУ УДХБ	Балковские ГЭС		IV квартал	IV квартал	100%			0,000	-0,702		-0,702	Добавлен объект с указанием фактических затрат
2.1.6	Телемеханика												
2.1.6.1	Сервер в комплектации: Starbridge Server Platform R32,3C2 2U CPU(2)3rd Gen Xeon2xIntelvnc. » (телемеханика).	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	7,813	0,000	7,813	7,814	0,000	0,000	
2.1.6.2	Прогрессное обеспечение ПК "Энергомил", модуль "Энергия" НПО МИР г. Омск	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,300		0,300	0,300			
2.1.6.3	Научно-исследовательские разработки, персонализированные работы по программному комплексу «ЭНЕРГОМИР» модули «ЭНЕРПВ» НПО МИР г. Омск	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	1,600		1,600	1,600			
2.1.6.4	Прогрессное обеспечение «Alpha Link Special Edition» для сервера до 2-х sockets, для 64-х разрядной платформы на базе процессорной архитектуры x86-64, уровень защищенности «Усиленный» (Воронеж), (ФССТС)	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,070		0,070	0,070			
2.1.6.5	Персональный компьютер, с программным обеспечением «Alpha Link Special Edition» для 64-х разрядной платформы на базе процессорной архитектуры x86-64 (очередное обновление 1.7), тип лицензии: Рабочая станция, уровень защищенности «Усиленный» (Воронеж), (ФССТС) (ОДС)	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	1,123		1,123	1,123			
2.1.6.6	Лицензия системы управления баз данных СУБД PostgreSQL Pro Certified на 1 ядро x86-64 (PPS-86-1LC)	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,831		0,831	0,831			
2.1.6.7	Автоматизированная система диспетчерского управления Программный комплекс ЭНЕРГОМИР (телемеханика РПМв)	Балковские ГЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	1,043		1,043	1,043			
2.1.6.8	Автоматизированная система диспетчерского управления Программный комплекс ЭНЕРГОМИР (телемеханика РПМв7)	Балковские МЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	1,043		1,043	1,043			

Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³ 2024 г.	Факт ⁴ 2024 г.	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	В СЕГО,	288,407	283,736	-4,67	-1,6	
A.	Собственные средства, в т. ч.:	288,407	283,736	-4,67	-1,6	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	173,457	170,583	-2,87	-1,7	
A.1.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	19,344	19,344	0,00	0,0	
A.1.1.1.	прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии	19,344	19,344	0,00	0,0	
A.1.1.2	от технологического присоединения потребителей	147,925	143,736	-4,19	-2,8	
A.1.1.3	прочая прибыль	6,186	7,503	1,32	0,0	
A.2.	Амортизационные отчисления	114,952	113,153	-1,80	-1,6	
A.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	113,150	113,150	0,00	0,0	
A.2.2.	прочая текущая амортизация	1,802	0,003	-1,80	0,0	
A.3.	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,00	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.:	0,000	0,000	0,00	0,0	
Г.1.	Лизинг	0,000	0,000	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 налоговой 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 "Облкоммунэнерго"

М.П.



В.В.Верещагина

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