

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (назора))

(подпись)

В. П. Ойкин

(инициалы, фамилия)

М. П.

О Т Ч Ё Т

Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области
"Облкоммунэнерго"

(указывается полное наименование субъекта контроля (назора))

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

за четвертый квартал 2 024 г.

« 14 » февраля 2 025 г.
(дата составления)

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

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹ 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

ОТЧЕТ АО "Объединенный энергетический центр"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в розничные государственные тарифы (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 2 квартал 2024 года
"14" апреля 2025 г.

в Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в			Степень выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС										Отклонения					Прочие отклонения
			план	факт	план		факт	план	факт	остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:										
												уточнения стоимости по результатам исполнения доуслугения (зауслугения)	уточнения стоимости по результатам доуслугения (зауслугения)	прочие (указать)								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16							
1	ВСЕГО					288,407	7,594	288,407	283,736	0,000	4,671	0,580	1,165	2,927								
1.1	Энергоснабжение и повышение энергетической эффективности					54,388	0,000	54,388	61,301	0,000	-6,912	0,580	-1,408	-4,084								
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	КЛ-6 кВ от РП-2, ячейка №18 до ТП-7, ячейка №5, от РП-2, ячейка №1 до ТП-7, ячейка №2, КЛ-6 кВ от РП-2, ТП-7, ячейка №3, линия силового кабеля	2024	II квартал	II квартал	100%	7,579		7,579	7,717		-0,138		-0,138									
1.1.1.2	КЛ-10 кВ от РП/ТП-1, ячейка №17 до ТП-7, ячейка №5, от РП/ТП-1, ячейка №16 до ТП-7, ячейка №1, от ТП-7, ячейка №1 до ТП-7, ячейка №8, линия силового кабеля	2024	III квартал	III квартал	100%	1,084		1,084	8,482		-0,700		-0,700									
1.1.1.3	КЛ-10 кВ от ТП-1111 до РП-20 и от ТП-1110 до ТП-1111, линия силового кабеля, прокол	2024	II квартал	II квартал	100%	2,614		2,614	2,455		0,159		0,159									
1.1.1.4	КЛ-6 кВ от РП-20, Ф-629 от ТП-29 до ТП-217, от ТП-29 до от ВЛ, от РП-2 до ТП-217, линия силового кабеля, прокол	2024	III квартал	III квартал	100%	6,643		6,643	6,025		0,618		0,618			Изменение стоимости по факту выполненных работ						
1.1.1.5	КЛ-6 кВ от РП-20 до ТП-11, линия силового кабеля, прокол	2024	II квартал	II квартал	100%	3,349		3,349	2,769		0,580		0,580									
1.1.1.6	КЛ-6 кВ от РП-1, Ф-20 от ТП-1, линия силового кабеля, прокол	2024	III квартал	III квартал	100%	3,328		3,328	3,099		0,229		0,229									
1.1.1.7	КЛ-10 кВ от РП-1, Ф-20 от ТП-1, линия силового кабеля, прокол	2024	IV квартал	IV квартал					0,745		-0,745		-0,745			Согласование о компенсации расходов						
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								
1.1.2.1	Законка линии КЛЭП-0,4 кВ от ТП-1132, ТП-1149, РП-7, к	2024	II квартал	II квартал	100%	0,929		0,929	1,148		-0,219		-0,219									
1.1.2.2	КЛ-0,4 кВ РП-2, перенос опор	2024	III квартал	III квартал					0,030		-0,030		-0,030			Согласование о компенсации расходов						
1.1.2.3	КЛ-0,4 кВ ТП-50, перенос опор	2024	III квартал	III квартал					0,091		-0,091		-0,091			Согласование о компенсации расходов						
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	ВЛ-10 кВ от РП-9, перенос опор, монтаж провода	2024	I квартал	I квартал	100%	0,295		0,295	0,295		0,000		0,000									
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 линии 25 и школьного стадиона, перенос опор	2024	IV квартал	IV квартал					0,239		-0,239		-0,239			Согласование о компенсации расходов						
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ от ТП-61, перенос опор	2024	III квартал	III квартал					0,212		-0,212		-0,212			Согласование о компенсации расходов						
1.1.5	Реконструкция распределительных устройств (ТП, РП)					7,396	0,000	7,396	8,589	0,000	-1,194	0,000	-0,519	-0,674								
1.1.5.1	Изолирование ГТТН-250 кВА, вилан ТП-105	2024	II квартал	II квартал	100%	0,457		0,457	0,487		-0,030		-0,030									
1.1.5.2	Изолирование ГТТН-250 кВА, вилан 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.; ЦО-70-торп-2 шт.; ЦО-70-32-1 шт.; ЦО-70-02-1 шт.)	Балашовские МЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	0,791		0,791	0,994					-0,203		-0,203	Изменение стоимости за счет увеличения объемов строительных работ в процессе монтажа ячеек
1.1.5.4	ТП №4 «Интерград» замена силового оборудования (КСО-393-03-6 шт.; КСО-393-04-2 шт.; КСО-393-торп-2 шт.; ЦО-70-торп-2 шт.; ЦО-70-32-2 шт.; ЦО-70-71-1 шт.; ЦО-70-02-2 шт.)	Балашовские МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	1,311		1,311	1,530					-0,219		-0,219	
1.1.5.5	Итоговое исполнение РУ-6 кВ взамен РП-25	Волжские ТЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,485		0,486	0,630					-0,146		-0,146	Изменение стоимости за счет увеличения объемов строительных работ в процессе монтажа
1.1.5.6	Итоговое исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-106	Дергачевское отд. ОМЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	0,458		0,458	0,549					-0,091		-0,091	
1.1.5.7	ТП-80 замена силового оборудования РУ-6 кВ	Марксовские ТЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	0,262		0,262	0,302					-0,040		-0,040	
1.1.5.8	ТП-100 замена силового оборудования РУ-6 кВ	Марксовские ТЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,655		0,655	0,809					-0,154		-0,154	
1.1.5.9	Итоговое исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-216	Красноутское отд. ЭМЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,612		0,612	0,512					0,100		0,100	
1.1.5.10	Итоговое исполнение ГКТП-250 кВА взамен КТП-83	Новоуржские МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,480		0,480	0,480					0,000		0,000	
1.1.5.11	Итоговое исполнение ГКТП-250 кВА взамен ТП-97	Энгельсские МЭС	2024	II квартал	II квартал	100%	1,179		1,179	1,504					-0,325		-0,325	Увеличение затрат связано с переводом нарядов, дополнительных вписываний на кабельно-проводниковую продукцию
1.1.6	Реконструкция существующих объектов электросетевой инфраструктуры для усиления энергетической сети в целях осуществления технологического присоединения						0,675	0,000	0,675	0,864	0,000			-0,189	0,000	0,000	-0,189	Объект инвестиционной программы 2024г. Выполнение в IV квартале 2023 года (Р_ОТП1, Р_ОТП2)
1.1.6.1	Замена Т-1 и Т-2 в КТП-10-16 с 250 кВА на 400 кВА по доп. 26818 (КСО-70-01кв)	Балашовские 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-154 по доп. 27437 (КСО-70-01кв, Т-2)	Энгельсские МЭС	2024	III квартал	I квартал	100%	0,014		0,014	0,080					-0,066		-0,066	Исполнение выполнено с указанием фактических затрат
1.1.6.3	Реконструкция силового оборудования РУ-0,4кВ ТП-153 по договору 27485 Хахуриш Г.А.	Энгельсские МЭС	2024	II квартал			0,032		0,032	0,000					0,032		0,032	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.4	Перенос КЭП-6кВ Ф-7 из кв. №10 в кв. №7 на II кв. РУ-0кВ ТП-11; по доп. 26807 (КСО-70-01кв, Т-2)	Энгельсские МЭС	2024	III квартал			0,013		0,013	0,000					0,013		0,013	Выполнено без затрат
1.1.6.5	Замена рубильника РП-2 на РП-4 в кабельном с преобразовательным ПИД-400/350А в РУ-0,4кВ КТП-28 доп. 27602 ООО "МЕТРОС Саратов"	СЭП	2024	III квартал			0,011		0,011	0,000					0,011		0,011	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.6	Монтаж СИП-4 4х95мм2 по существующим опорам от РУ-0,4кВ КТП-28 до опоры №1022-02/04 доп. 27602 ООО "МЕТРОС Саратов"	СЭП	2024	III квартал			0,100		0,100	0,000					0,100		0,100	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.7	Замена главного рубильника 250А на рубильник 400А в РУ-0,4кВ КТП-61 доп. 27657 ООО "Энергия"	Мокроусское отделение	2024	III квартал			0,011		0,011	0,000					0,011		0,011	Выполнено без затрат
1.1.6.8	Установка силового трансформатора ОДК-10 в РУ-10кВ РП-12 доп. 27888 ООО "МЭСК Тиресовский"	Балашовские ТЭС	2024	IV квартал			0,045		0,045	0,000					0,045		0,045	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.9	Монтаж РП-4 в РУ-0,4кВ ТП-10-5 доп. 27942 Шипицын А.В.	Балашовские ТЭС	2024	IV квартал	II квартал	100%	0,011		0,011	0,013					-0,002		-0,002	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.10	Установку линейного распределителя типа РЛНЦ доп. 27944 ООО "Метрел"	Энгельсские МЭС	2024	IV квартал			0,025		0,025	0,000					0,025		0,025	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.11	Установка ЛКПТ в соответствии с номиналом трансформатора в РУ-6кВ ТП-77 в кв.с. тр-пу №2. Установка пилота ЦО-70 с рубильником 630А, выключителем-опиному в РУ-0,4кВ ТП-7 доп. 28072 Шипицын А.В.	Энгельсские МЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	0,045		0,045	0,236					-0,191		-0,191	Указание фактические затраты
1.1.6.12	Замена ЦО-70 на ЦО-70-1-35 в РУ-0,4кВ ТП-9, монтаж шинного шкафа доп. 28199 ООО "ТЮБЭС"	Петровские ТЭС	2024	IV квартал			0,062		0,062	0,000					0,062		0,062	Исполнение переисполнено, необходимо выполнение обязательств заявителя
1.1.6.13	Установка КСО-393-03 с ВРАП-100/630 в КТП-1-30, монтаж поршля воздушного ввода в КТП-1-30 доп. 28210 ООО "Керам"	Волжские ТЭС	2024	IV квартал	II квартал	100%	0,297		0,296667	0,417					-0,120		-0,120	Указание фактические затраты
1.1.6.14	Замена рубильника №14 РП-2-250А на РП-4-400А в РУ-0,4кВ ТП-174 ПП Обновлен Д.С.	Энгельсские МЭС	2024	III квартал	III квартал	100%	0,011		0,011	0,034					-0,024		-0,024	Указание фактические затраты

1.1.6.15	Замена РЭ-0,4кВ КТП-0,1 дот. №2945301 от 10.10.2024 г. ООО СЗ "ТДК-Грифт"	Балковские ТЭС	2024		IV квартал	100%			0,000	0,010							-0,010	Добавлен объект с указанием фактических затрат
1.1.6.16	Замена РЭ-0,4 КТП-2-19 дот. № 2947911 от 30.10.2024 Крошарь СЗ ООО	Балковские ТЭС	2024		IV квартал	100%			0,000	0,012							-0,012	Добавлен объект с указанием фактических затрат
1.1.6.17	Замена силового кабеля РП-15 дот.28786 ООО "Форму Брант"	Балковские ТЭС	2024		IV квартал	100%			0,000	0,063							-0,063	Добавлен объект с указанием фактических затрат
1.1.7.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт неоправданным, местным		2024	I-IV квартал	I-IV квартал	97%	2,436		2,436	2,352	0,000	0,084					0,084	Указание фактические затраты
1.1.7.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт неоправданным, местным		2024	I-IV квартал	I-IV квартал	220%	4,836		4,836	10,659	0,000	-5,824					-5,824	Указание фактические затраты
1.1.8	Обновление трансформаторного парка																	
1.1.8.1	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в КТП-2	Ахтукские ТЭС	2024	II квартал	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 РП-1	Марковские ТЭС	2024	II квартал	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 КТП-15	Марковские ТЭС	2024	II квартал	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	Балковские ТЭС	2024	IV квартал	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	Балковские ТЭС	2024	IV квартал	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 КТП-239	Звонецкие МЭС	2024	II квартал	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 КТП-93	Звонецкие МЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	0,395		0,395	0,395		0,000					0,000	
1.1.8.8	Замена силового трансформатора ТМ-180 кВА на ТМГ-250 кВА в КТП-803	Звонецкие МЭС	2024	IV квартал	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	Звонецкие МЭС	2024	IV квартал	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	Звонецкие МЭС	2024	IV квартал	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 КТП-119	Звонецкие МЭС	2024	IV квартал	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 трансформатор мощностью 250 кВА в КТП-29 дот. 25856 ТЭС СО "Транскапит РБ"	Ершовские МЭС	2024	III квартал	IV квартал	100%	0,808		0,808	0,053		0,755					0,755	Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат
2.1.6.13	Замена трансформатора ТМ-160 кВА на трансформатор ТМ-400 кВА в КТП-12 дот. 28102 ООО АТП "Диев"	СЭП	2024	IV квартал	IV квартал	100%	0,488		0,488	0,000		0,488					0,488	Выполнено без затрат
2.1.6.14	Замена трансформатора МЗ-400 кВА на ТМГ-630 кВА в КТП-7 дот. 28072 Шверман А.Б.	Звонецкие МЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	0,680		0,680	0,833		-0,153					-0,153	Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат
2	Новое строительство																	
2.1.	Запрощенное и поименное энергетическое присоединения																	
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 грунте от Л. II с ш. РЭ-0,4кВ присоединений КТП-5-24 до РЭ-0,4кВ ж/д.Вор до дот. 26579 ООО СЗ ТК Крошарь	Балковские ТЭС	2024	IV квартал	III квартал	100%	0,362		0,362	0,544		-0,182					-0,182	Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат
2.1.1.2	Строительство КЛЭП-0,4кВ с двумя кабелями в грунте от Л. II с ш. РЭ-0,4кВ присоединений КТП-1-24 до РЭ-0,4кВ ж/д.Вор до дот. 26579 ООО СЗ ТК Крошарь	Балковские ТЭС	2024	IV квартал	III квартал	100%	0,238		0,238	0,347		-0,110					-0,110	Исполнение выполнено, с указанием фактических затрат

2.1.5.7	Установка ресш-уаи с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах и предприятий и текстового виде, диспетчерского управления производственными объектами с автоматизированным доступом на проектируемой опоре ВЛ-10кВ Ф-1022 по дот. 27896 ООО "Синтег"	Описание 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 учетом фактических затрат
2.1.5.8	Спроектировать дот. автоматизированных подстанций с "УРС"	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 диспетчеризаторной КТП-10кВ-10/100-4кВ с трансформаторной мощностью 1000кВА по договору 26466 ООО "Спроектал"	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 диспетчеризаторной КТП-10кВ-4кВ с трансформаторной мощностью 400 кВА по дот. 26786 ТКУ СО "УРС"	Новоузенские МЭС	2024	I квартал	IV квартал	100%	2,805		2,805	2,813							-0,008	
2.1.5.11	Установка ресш-уаи с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах и предприятий и текстового виде, диспетчерского управления производственными объектами с автоматизированным доступом на проектируемой опоре ВЛ3-10кВ Ф-1010 по дот. 27846 ООО "Триест-Дискоммент"	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 учетом фактических затрат
2.1.5.12	Установка КРУН-10кВ, дот. 27888 ООО "МЭС Таровский"	Балковские ГЭС	2024	IV квартал			2,742		2,742	0,000							2,742	Исполнение перенесено, необходимо выполнение обязательств по тарифным ставкам, необходимо выполнение обязательств по фактическим затратам
2.1.5.13	Установка КТП-6кВ-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА дот. 27944 ООО "Метель"	Энгельские МЭС	2024	IV квартал			0,776		0,776	0,000							0,776	
2.1.5.14	Установка ресш-уаи с автоматизированной системой диспетчерского управления объектами электроэнергетики с возможностью оперативного отображения аварийных событий на объектах и предприятий и текстового виде, диспетчерского управления производственными объектами с автоматизированным доступом на опоре №10120123 ВЛ3-10кВ Ф-1201 дот. 28439 ООО "Образцов-Свердловск"	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-6кВ-4кВ с трансформатором мощностью 400 кВА дот. 28211 Кузнецов А.В.	Энгельские МЭС	2024	IV квартал			0,854		0,854	0,000							0,854	Оклад заданности
2.1.6.1	Исполнитель РИ-4ТТФ по дот. №25710 ТКУ СО "УРС"	СЭП	2024		II квартал	100%			0,000	0,000							0,000	Дополнительно в план в заданности фактических затрат
2.1.5.17	Трансформатор ТМТ-630/100/4 кВ дот. №297011 от 09/08/2024 г. МКУ УДХБ	Балковские ГЭС			IV квартал	100%			0,000	0,877							-0,877	Добавлен объект с увеличением фактических затрат
2.1.5.18	МКУ УДХБ	Балковские ГЭС			IV квартал	100%			0,000	0,702							-0,702	Добавлен объект с увеличением фактических затрат
2.1.6.2	Сервер в комплектации: Oracle Server Rdbms R282-3C2 2U CPU(2)3rd Gen Xeon 2x4500 (сервисная),	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,762		0,762	0,762							0,000	
2.1.6.2	Программное обеспечение ПЛК "Энергоинтер" модуль "Энергия" НПО МИР г. Омск	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,300		0,300	0,300							0,000	
2.1.6.3	Научно-исследовательские разработки, проекционные работы по программному комплексу "ЭНЕРГОМИР" модуль "ЭНЕРГИЯ" НПО МИР г. Омск	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	1,600		1,600	1,600							0,000	
2.1.6.4	Программное обеспечение "Авта Link Special Edition" для сервера до 2-х серверов, для 64-х разрядной платформы на базе процессорной архитектуры x86-64, уровень защищенности "Усиленный" ("Воронеж"), (ФСТЭК) (ФСТЭК)	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,070		0,070	0,070							0,000	
2.1.6.5	Персональный компьютер с операционным обеспечением "Авта Link Special Edition" для 64-х разрядной платформы на базе процессорной архитектуры x86-64 (окладное обновление 1.7), три лицензий Рабочая станция, уровень защищенности "Усиленный" ("Воронеж"), (ФСТЭК) (ФСТЭК)	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	1,123		1,123	1,123							0,000	
2.1.6.6	Лицензия системы управления баз данных СУБД PostgreSQL Certified на 1 ядро x86-64 (PFS-864-1C)	Управление	2024	II квартал	II квартал	100%	0,831		0,831	0,831							0,000	
2.1.6.7	Автоматизированная система диспетчерского управления Программный комплекс ЭНЕРГОМИР (сервисная РПМ6)	Балковские ГЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	1,043		1,043	1,043							0,000	
2.1.6.8	Автоматизированная система диспетчерского управления Программный комплекс ЭНЕРГОМИР (сервисная РПМ7)	Балковские МЭС	2024	IV квартал	IV квартал	100%	1,043		1,043	1,043							0,000	

Таблица 2

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³ IV кв-л 2024 г.	Факт ² IV кв-л 2024 г.	млн руб. без НДС	%	
	1	2	3	4	5	6
	В С Е Г О,					
А.	Собственные средства, в т. ч.:	288,407	283,736	-4,67	-1,6	
А.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	288,407	283,736	-4,67	-1,6	
А.1.1.	прибыль по регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	173,455	170,583	-2,87	-1,7	
А.1.1.1.	прибыль, от оказания услуг по передаче электрической энергии	19,344	19,344	0,00	0,0	
А.1.1.2.	от технологического присоединения потребителей	19,344	19,344	0,00	0,0	
А.1.1.3.	прочая прибыль	147,925	143,736	-4,19	-2,8	
А.2.	Амортизационные отчисления	6,186	7,503	1,32	0,0	
А.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	114,952	113,153	-1,80	-1,6	
А.2.2.	прочая текущая амортизация	113,150	113,150	0,00	0,0	
А.3.	Прочие собственные средства	1,802	0,003	-1,80	0,0	
А.3.1.	Наименование источника	0,000	0,000	0,00	0,0	
...						
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.	Дивиденг	0,000	0,000	0,00	0,0	
	Справочно:	0,000	0,000	0,00	0,0	
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 (налога) 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

menkavalpu@okey64.ru