

Утверждаю

Генеральный директор АО "Облкоммунэнерго"

(указывается должность и наименование лица субъекта контроля (надзора))

В.Г. Ойкин

(подпись)

(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 _____ третий _____ квартал 2 021 _____ г.

« 12 » _____ ноября _____ 2 021 _____ г.
(дата составления)

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 № 36/10 от 25.12.2020 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу _____ приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 248 от 29.10.2020

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Облкомунэнерго"
В.Г. Ойкин
М.П.



ОТЧЕТ АО "Облкомунэнерго"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государственные цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 3 квартал 2021 года
"11" ноября 2021 г.
в комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС		Окложение		Причины отклонений					
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/Пкв.)	факт		остаток профинансирования по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:		
ВСЕГО		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I	Техническое перевооружение и реконструкция					107,586	73,725	75,156	-1,430	-1,430					
I.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					68,109	68,109	69,347	-1,237	-1,237					
I.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 6-10кВ)					19,787	19,787	19,078	0,708	0,708					
I.1.1.1	КЛ-10 кВ Ф-1005 от ПТ-6 до ПТ-5 замена силового кабеля, прокол					0,400	0,400	0,501	-0,101	-0,101					Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
I.1.1.2	КЛ-6 кВ от ПТ-88 до ПТ-89 замена силового кабеля, прокол					0,487	0,487	0,487	0,000	0,000					
I.1.1.3	КЛ-10 кВ ПС "Савинка" Ф-1 до ПТ-4-20; Ф-8 до ПТ-4-1; переключки между ПТ-4-1 до ПТ-4-20 замена силового кабеля, прокол					3,930	3,930	3,925	0,005	0,005					
I.1.1.4	КЛ-10 кВ ПС "Савинка" Ф-2, Ф-12 до РП/ПТ-7 замена силового кабеля, прокол					2,919	2,919	2,570	0,349	0,349					Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
I.1.1.5	2 КЛ-0,4 кВ ПТ-1-16 Б замена силового кабеля до дома № 53 по ул. Рабочая, прокол					0,387	0,387	0,412	-0,025	-0,025					Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
I.1.1.6	КЛ-0,4 кВ ПТ-1-16 Б замена силового кабеля до дома № 59 по ул. Рабочая					0,192	0,192	0,327	-0,135	-0,135					Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
I.1.1.7	КЛ-6 кВ участок №1 Ф-46 от ПС "Энгельская" до ПТ-183; Ф-44 от ПС "Энгельская" до ПТ-193; Ф-35 от ПС "Энгельская" до ПТ-193 замена силового кабеля, прокол					5,931	5,931	4,601	1,330	1,330					Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
I.1.1.8	КЛ-6 кВ участок №2 Ф-44 от ПС "Энгельская" до ПТ-193; Ф-46 от ПС "Энгельская" до ПТ-183 замена силового кабеля, прокол					3,438	3,438	4,155	-0,717	-0,717					Уточнение стоимости по факту закрытия объекта
I.1.1.9	КЛ-6 кВ ПС "Маркс" П10/536 замена силового кабеля					2,102	2,102	2,102	0,000	0,000					
I.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)					0,382	0,382	0,345	0,037	0,037					
I.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ПТ-64 строительно нового кабельной линии, перевод на участок с ПТ-53					0,106	0,106	0,096	0,010	0,010					
I.1.2.2	Замена участка КЛ-0,4 кВ на СИП от ПТ-506; ПТ-1-24; ПТ-1-107					0,276	0,276	0,249	0,027	0,027					
I.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					5,580	5,580	6,267	-0,687	-0,687					
I.1.3.1	ВЛ-6 кВ РП-1 Ф-2 замена опор, замена проводов на СИП					2,358	2,358	2,658	-0,300	-0,300					Увеличение стоимости материалов
I.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-209 от опоры №209-00/01 до ПТ-4 замена опор, замена проводов на СИП					1,259	1,259	1,355	-0,096	-0,096					

1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-209 от ТП-4 отора №209/00/20 до ТП-43 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,449	0,449	0,470	-0,021	-0,021				Увеличение стоимости материалов
1.1.3.4	ВЛ-6 кВ Ф-14 к ТП-106 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,696	0,696	0,812	-0,117	-0,117				Увеличение стоимости материалов
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-17 от ТП-13 до ТП-15 замена опор, замена провода на СИП	Волск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,819	0,819	0,972	-0,153	-0,153				Увеличение стоимости материалов
1.1.3.21															
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛДП 0,4кВ)														
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-108 Ф-1 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Ардамок	2021	II квартал	II квартал	100%	0,202	0,202	0,189	0,013	0,013				
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-15 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Аткарек	2021	II квартал	II квартал	100%	0,397	0,397	0,389	0,007	0,007				
1.1.4.3	ВЛ-0,4 кВ ТП-51 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Аткарек	2021	II квартал	II квартал	100%	0,229	0,229	0,215	0,014	0,014				
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ ТП-2 Ф-9 замена опор, замена провода на СИП	Аткарек	2021	III квартал	III квартал	100%	1,002	1,002	0,886	0,116	0,116			0,116	
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ ТП-242 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Балкаво	2021	III квартал	III квартал	100%	2,400	2,400	2,700	-0,300	-0,300			-0,300	Увеличение стоимости материалов
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ ТП-21,09 "Циклон №8" Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балтаво	2021	III квартал	III квартал	100%	2,538	2,538	2,954	-0,416	-0,416			-0,416	Увеличение стоимости материалов
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-4,08 "Школа №5" Ф-1, Ф-2 замена дефектных опор, замена провода на СИП	Балтаво	2021	III квартал	III квартал	100%	0,891	0,891	1,083	-0,192	-0,192			-0,192	Увеличение стоимости материалов
1.1.4.8	ВЛ-0,4 кВ ТП-60 Ф-5 замена опор, замена провода на СИП, разделение на два фидера	Калининск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,695	0,695	0,802	-0,107	-0,107			-0,107	Увеличение стоимости материалов
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Калининск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,564	0,564	0,550	0,014	0,014				
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-41 Ф-3 замена провода на СИП, перевод питания на ТП-37	Калининск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,085	0,085	0,113	-0,027	-0,027				
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-11 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ерилов	2021	II квартал	II квартал	100%	0,831	0,831	0,780	0,051	0,051				
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-13 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ерилов	2021	II квартал	II квартал	100%	0,951	0,951	0,865	0,086	0,086				
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ ТП-14 Ф-2, Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Ерилов	2021	III квартал	III квартал	100%	1,100	1,100	1,160	-0,060	-0,060				
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ ТП-64 Ф-1, Ф-2, Ф-3 замена опор, переводка провода	Ерилов	2021	III квартал	III квартал	100%	0,425	0,425	0,429	-0,004	-0,004				
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ ТП-18 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП, перевод питания с ТП-№97	Красноярский	2021	III квартал	III квартал	100%	0,192	0,192	0,224	-0,032	-0,032				
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ ТП-19 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Озники	2021	II квартал	II квартал	100%	0,308	0,294	0,308	0,014	0,014				
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ ТП-59 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Дергачи	2021	II квартал	II квартал	100%	0,570	0,570	0,521	0,049	0,049				
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ ТП-218 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Дергачи	2021	III квартал	III квартал	100%	0,520	0,520	0,518	0,002	0,002				
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ ТП-277 Ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	II квартал	II квартал	100%	0,431	0,431	0,427	0,005	0,005				
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-6 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	III квартал	III квартал	100%	0,714	0,714	0,729	-0,025	-0,025				
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-3 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2021	III квартал	III квартал	100%	0,748	0,748	0,766	-0,018	-0,018				
1.1.4.22	ВЛ-0,4 кВ ТП-79 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,440	0,440	0,503	-0,063	-0,063				
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ТП-70 Ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100%	0,263	0,263	0,254	0,010	0,010				
1.1.4.24	ВЛ-0,4 кВ ТП-17 Ф-2 замена опор, переводка провода	Рябцево	2021	II квартал	II квартал	100%	0,662	0,662	0,514	0,148	0,148				
1.1.4.25	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 Ф-1 установка опор, замена провода на СИП, перевод проводов на ТП-6	Хвалынок	2021	I квартал	I квартал	100%	0,222	0,222	0,242	-0,020	-0,020				
1.1.4.26	ВЛ-0,4 кВ ТП-07 Ф-1 замена опор, переводка провода	Хвалынок	2021	III квартал	III квартал	100%	0,476	0,476	0,475	0,001	0,001				
1.1.5	Реконструкция распределительных пунктов (ТП, РП)														
1.1.5.1	Иглопоявление ГКТП-250 кВА взамен ТП-210	Ардамок	2021	II квартал	II квартал	100%	24,506	24,506	25,066	-0,560	-0,560				
1.1.5.2	Иглопоявление ГКТП-250 кВА взамен ТП-2	Ардамок	2021	II квартал	II квартал	100%	0,289	0,289	0,363	-0,073	-0,073				
1.1.5.3	Иглопоявление ГКТП-250 кВА взамен ТП-15	Балкаво	2021	III квартал	III квартал	100%	0,337	0,337	0,535	-0,198	-0,198			-0,198	Увеличение стоимости материалов
1.1.5.4	Иглопоявление и установка новой ГКТП-250 кВА № 73	Волск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,441	0,441	0,428	0,013	0,013				
1.1.5.5	Иглопоявление ГКТП-250 кВА взамен ТП-1	Марск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,311	0,311	0,370	-0,058	-0,058				
1.1.5.6	Иглопоявление ГКТП-250 кВА взамен ТП-5	Новоузенск	2021	III квартал	III квартал	100%	0,285	0,285	0,337	-0,051	-0,051				
1.1.5.7	Иглопоявление ГКТП-630 кВА взамен ТП-29	Озинки	2021	III квартал	III квартал	100%	0,285	0,285	0,322	-0,037	-0,037				
1.1.5.8	Иглопоявление ГКТП-630 кВА взамен ТП-29 РП-3 замена силового оборудования РУ-10 кВ с установкой вакуумных выключателей	Пугачев	2021	II квартал	II квартал	100%	0,417	0,417	0,450	-0,034	-0,034				
		Аткарек	2021	III квартал	III квартал	100%	2,052	2,052	2,116	-0,063	-0,063				

1.1.5.9	РП-2 установка релейной защиты	Арзамас	2021	II квартал	III квартал	100%	0,500	0,500	0,508	-0,008	-0,008		
1.1.5.10	РП/ТТ-7 замена масляных выключателей на вакуумные. Без замены ячеек	Богородице	2021	I квартал	I квартал	100%	1,838	1,848	1,856	0,007	0,007		
1.1.5.11	РП-4 замена МВ на ВВ, замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балашов	2021	III квартал	III квартал	100%	6,426	6,426	7,082	-0,656	-0,656		Увеличение стоимости материалов
1.1.5.12	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-1	Дзержинск	2021	III квартал	III квартал	100%	1,007	1,007	1,006	0,001	0,001		
1.1.5.13	РП-1 замена масляных выключателей на вакуумные	Маркс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,473	0,473	0,461	0,012	0,012		
1.1.5.14	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные	Маркс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,496	0,496	0,478	0,018	0,018		
1.1.5.15	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные	Новоуренск	2021	III квартал	III квартал	100,0	0,967	0,967	0,967	0,000	0,000		
1.1.5.16	ЛС "Мотор" 35/10 ОРУ 35 кВ, замена разрядников и выключателей	Петровка	2021	III квартал	III квартал	100,0	0,983	0,983	0,983	0,000	0,000		
1.1.5.17	РП-1 РУ-10 кВ замена масляного выключателя на вакуумный	Петровка	2021	II квартал	II квартал	100%	0,402	0,402	0,402	0,000	0,000		
1.1.5.18	РП-3 РУ-10 кВ замена масляных выключателей на вакуумные	Пугачев	2021	III квартал	III квартал	100,0	1,598	1,598	1,598	0,000	0,000		
1.1.5.19	Ф-1010 ЛС "Ручьево-Тюльган 110/27,5/10 кВ" конт.тар. ркс.устройства на опоры	Ручьево	2021	II квартал	II квартал	100%	1,485	1,485	1,485	0,000	0,000		
1.1.5.20	Трансформация РП-23	Ручьево	2021	III-IV квартал	III-IV квартал		0,541	0,541	1,666	0,013	0,541		
1.1.5.21	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-3	Энгельс	2021	II квартал	III квартал	100%	1,679	1,679	1,666	0,013	0,013		
1.1.5.22	Замена масляных выключателей на вакуумные в РП-11	Энгельс	2021	III квартал	III квартал	100%	1,683	1,683	1,654	0,028	0,028		
2							39,477	5,616	5,809	-0,193	-0,193		
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.5	Строительство ТП, РП						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.6	Обновление трансформаторного парка						3,033	3,033	3,238	-0,205	-0,205		
2.1.6.1	Замена силового трансформатора ТМ-560 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-41	Балашово	2021	I квартал	I квартал	100%	0,262	0,262	0,284	-0,022	-0,022		
2.1.6.2	Замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-57	Волжск	2021	II квартал	II квартал	100%	0,328	0,328	0,349	-0,021	-0,021		
2.1.6.3	Замена силового трансформатора ТМ-530 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-13	Маркс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,328	0,328	0,349	-0,021	-0,021		
2.1.6.4	Замена силового трансформатора ТМ-650 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-44	Маркс	2021	II квартал	II квартал	100%	0,328	0,328	0,355	-0,026	-0,026		
2.1.6.5	Замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-3	Пугачев	2021	I квартал	I квартал	100%	0,262	0,262	0,283	-0,021	-0,021		
2.1.6.6	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-26	Пугачев	2021	I квартал	I квартал	100%	0,328	0,328	0,349	-0,021	-0,021		
2.1.6.7	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-29	Пугачев	2021	I квартал	I квартал	100%	0,328	0,328	0,349	-0,021	-0,021		
2.1.6.8	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-400 кВА в ТП-31	Пугачев	2021	I квартал	I квартал	100%	0,328	0,328	0,349	-0,021	-0,021		
2.1.6.9	Замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА в ТП-13	Ручьево	2021	II квартал	II квартал	100%	0,262	0,262	0,283	-0,021	-0,021		
2.1.6.10	Замена силового трансформатора 320 кВА на ТМГ-250 кВА 6 кВ ТП-60	Энгельс	2021	I квартал	I квартал	100%	0,277	0,277	0,286	-0,010	-0,010		
2.1.7	Понсковское оборудование						0,805	0,800	0,800	0,000	0,000		
2.1.7.1	Комплект понсковый КП-100К Амструм	Ручьево	2021	IV квартал	IV квартал		0,365	0,365	0,365	0,000	0,000		
2.1.7.2	Комплект понсковый КП-500К (исполнение №1) Амструм	Энгельс	2021	IV квартал	IV квартал		0,440	0,440	0,435	0,000	0,000		
2.1.8	Инвестиции в метрологическое обеспечение						1,150	0,546	0,534	0,012	0,012		
2.1.8.1	Приобретение трансформатора напряжения 6 кВ	Управление	2021	III квартал	III квартал	100%	0,193	0,193	0,192	0,001	0,001		
2.1.8.2	Приобретение трансформатора напряжения 10 кВ	Управление	2021	III квартал	III квартал	100%	0,236	0,236	0,233	0,003	0,003		
2.1.8.3	Приобретение трансформатора силового	Управление	2021	IV квартал	IV квартал		0,275	0,275	0,275	0,000	0,000		
2.1.8.4	Приобретение лабораторного автотрансформатора	Управление	2021	IV квартал	IV квартал		0,089	0,089	0,089	0,000	0,000		
2.1.8.5	Приобретение мультиметра наладоч	Управление	2021	IV квартал	IV квартал		0,240	0,240	0,240	0,000	0,000		
2.1.8.6	Приобретение испытательного устройства ПН-20	Энгельс	2021	III квартал	III квартал	100%	0,117	0,117	0,109	0,008	0,008		
2.1.9	Установка приборов учета, класса напряжения 6/10 кВ						1,193	0,000	0,000	0,000	0,000		
2.1.9.1	Установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Ручьево	2021	IV квартал	IV квартал		0,264	0,264	0,264	0,000	0,000		
2.1.9.2	Установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Ранное	2021	IV квартал	IV квартал		0,264	0,264	0,264	0,000	0,000		
2.1.9.3	Установка пункта коммерческого учета (ПКУ)	Маркс	2021	IV квартал	IV квартал		0,264	0,264	0,264	0,000	0,000		
2.1.9.4	Установка пунктов коммерческого учета (ПКУ ППУЭ Рам)	Энгельс	2021	IV квартал	IV квартал		0,401	0,401	0,401	0,000	0,000		
2.1.10	Приобретение транспортных средств						32,335	1,076	1,076	0,000	0,000		
2.1.10.1	УАЗ 300905 (5 мест)	Аткарск	2021	IV квартал	IV квартал		0,800	0,800	0,800	0,000	0,000		
2.1.10.3	Экспедитор-Ручник TARSUS 888	Балашово	2021	IV квартал	IV квартал		6,612	6,612	6,612	0,000	0,000		
2.1.10.4	ВКМ-205Д	Красноармейск	2021	IV квартал	IV квартал		4,052	4,052	4,052	0,000	0,000		
2.1.10.5	ПСС-131-183 на шасси ГАЗ-С42Р33 (НЕХТ) (7-местная кабина)	Маркс	2021	IV квартал	IV квартал		5,027	5,027	5,027	0,000	0,000		

2.1.10.6	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест)	Петровск	2021	IV квартал		1,055		0,000	0,000									
2.1.10.7	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест)	Ровное	2021	IV квартал		1,055		0,000	0,000									
2.1.10.8	ПТС-С13118Э на шасси ГАЗ-С42ЖКЭ (местная кабина)	Управление	2021	IV квартал		5,027		0,000	0,000									
2.1.10.9	ГАЗ-231073 Соболь 4x4 (6 мест)	Красноярский район	2021	III квартал		1,076		0,000	0,000									
2.1.10.10	КС-35719-1-02 автобус 161 на базе КАМАЗ	Балашов	2021	IV квартал		7,631		0,000	0,000									
2.1.11.1	Строительство объектов основных средств																	
	Ремонтные работы	Энергомонт	2021	I-III квартал	I-III квартал	100%	0,961	0,961	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Главный инженер

А.Ф. Качалов

Начальник ФЗО

В.В. Кашева

Начальник ОПТ

В.В. Катаев

Зам. Главного инженера-начальник ПТО

С.В. Капечкин

Главный метролог

А.М. Осипов

Начальник СРЭАЭТЛ

А.А. Шаленков

Исп. Мещеряков М.В. / Заместитель М.В.

(Signature)

(Signature)

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений	
		План ³ III кв-л 2021 г.	Факт ² III кв-л 2021 г.	млн руб. без НДС	%		
	ВСЕГО,	1	2	3	4	5	6
	Собственные средства, в т. ч.:	73,73	75,16	1,43	1,9		
A.	Чистая прибыль, в т. ч.:	73,73	75,16	1,43	1,9		
A.1.	Прибыль по каждому регулируруемому виду деятельности, в т. ч.:	7,70	7,96	0,26	3,4		
A.1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	7,70	7,96	0,26	3,4		
A.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	7,70	7,96	0,26	3,4		
A.2.	Амортизационные отчисления						
A.3.	Прочие собственные средства	66,03	67,20	1,17	1,8		
A.3.1.	Наименование источника	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.	Лизинг						
	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 "Облкоммуэнергo"**

М.П.



В.В.Верещагина

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

