

Утверждено

Генеральный директор АО "Облкоммуэнергто"

(указывается должность уполномоченного лица субъекта контроля (надзора))

А.Ф. Качалов

(подпись)

(инициалы, фамилия)

М. П.

О Т Ч Ё Т Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области
"Облкоммуэнергто"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

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

за _____ год _____ 2 020 _____ г.

« 18 » _____ марта _____ 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 № 47/9 от 29.12.2019 г.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях
в инвестиционную программу _____ приказ Министерства промышленности и энергетики Саратовской области № 316/1 от 31.10.2019

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Облакомунэнерго"

А.Ф.Качалов
М.П.

ОТЧЕТ АО "Облакомунэнерго"
об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики
за 2020 год
с 1 марта 2021 г.

в комплект государственного регулируемого тарифов Саратовской области

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС									
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде (год/ИУвк.)	остаток по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	на конец отчетного периода		процесс исполнения (указать)		
1	ВСЕГО					102,502	102,502	103,354	-0,852	-0,852					
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция энергооборудования и повышение энергетической эффективности					60,099	60,099	59,371	0,728						
1.1.1	Реконструкция кабельных линий (КЭЗП 6-10кВ)					14,987	14,987	14,615	0,372	0,372					
1.1.1.1	КЛ-10 кВ Ф-1010 РП-1 от ТП-71 до ТП-55 замена силового кабеля, монтаж втордого ввода в ТП-119	2020	III квартал	III квартал	100	0,171	0,171	0,223	-0,052	-0,052					
1.1.1.2	КЛ-10 кВ от ТП-17 ян. №3, №2 до ТП-5 ян. №3, №4	2020	II квартал	II квартал	100	1,221	1,221	1,137	0,084	0,084				0,084	
1.1.1.3	КЛ-10 кВ от РП/ТП-10 ян. № 3, №18 до ТП-9-8 ян. №4, №3	2020	III квартал	III квартал	100	4,200	4,200	3,887	0,313	0,313				0,313	
1.1.1.4	КЛ-10кВ от РП/ТП-7 ян. №7 до ТП-217 ян. №5, от РП/ТП-7 ян. №6 до ТП-218 ян. №5, от ТП-217 ян. №6 до ТП-218 ян. №3	2020	II квартал	II квартал	100	1,758	1,758	1,819	-0,061	-0,061				0,061	
1.1.1.5	КЛ-10 кВ Ф-1010 ПС"Рышцево-Тюрова" 110/27,5/10кВ замена силового кабеля	2020	III квартал	III квартал	100	0,290	0,290	0,284	0,006	0,006					
1.1.1.6	КЛ-6 кВ Ф-723 от ТП-38 (338) до ТП-33 (333), Ф-747 от РП-7 до ТП-38 (338) замена силового кабеля, прокол	2020	II квартал	II квартал	100	2,857	2,857	2,825	0,032	0,032					
1.1.1.7	КЛ-6 кВ Ф-664 от ТП-20 до ТП-178 замена силового кабеля, прокол	2020	III квартал	III квартал	100	0,400	0,400	0,412	-0,012	-0,012					
1.1.1.9	КЛ-10 кВ Ф-43 от ПС Химическая до РП-20 замена силового кабеля	2020	III квартал	III квартал	100	0,650	0,650	0,637	-0,007	-0,007					
1.1.1.10	КЛ-10 кВ Ф-7 от ТП-1110 до РП-20, Ф-8 от ТП-1110 до ТП-1111 замена силового кабеля, прокол	2020	III квартал	III квартал	100	2,350	2,350	2,345	0,005	0,005					
1.1.1.11	КЛ-10 кВ Ф-8 от ТП-1112 до ТП-1111 замена силового кабеля	2020	II квартал	II квартал	100	1,090	1,090	1,027	0,063	0,063				0,063	
1.1.2	Реконструкция кабельных линий (КЭЗП 0,4кВ)					0,821	0,821	0,755	0,066	0,066					
1.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-505, ТП-125, ТП-131 замена веток силовых кабелей на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,821	0,821	0,755	0,066	0,066				0,066	
1.1.3	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)					4,142	4,142	3,753	0,389	0,389					
1.1.3.1	ВЛ-6 кВ РП-1 Ф-3 замена опор, замена провода на СИП, установка разьеднистелей	2020	II квартал	II квартал	100	0,994	0,994	0,860	0,134	0,134				0,134	
1.1.3.2	ВЛ-6 кВ Ф-14 от ТП-106 до ТП-107 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,483	0,483	0,434	0,029	0,029				0,029	
1.1.3.3	ВЛ-6 кВ Ф-22 от ТП-36 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,576	0,576	0,526	0,050	0,050				0,050	
1.1.3.4	ВЛ-10 кВ Ф-1005 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	1,331	1,331	1,247	0,084	0,084				0,084	
1.1.3.5	ВЛ-6 кВ Ф-658 (20) замена опор, замена силового кабеля, замена провода на СИП	2020	III квартал	III квартал	100	0,738	0,738	0,666	0,092	0,092				0,092	
1.1.4	Реконструкция воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)					18,508	18,508	17,378	1,130	1,130					
1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ ТП-27 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	2020	II квартал	II квартал	100	0,438	0,438	0,384	0,074	0,074				0,074	
1.1.4.2	ВЛ-0,4 кВ ТП-12 Ф-2 замена опор, замена провода на СИП	2020	III квартал	III квартал	100	0,620	0,620	0,611	0,009	0,009					

1.1.4.3	ВЛ-0,4кВ от ТП-9 установка опор, монтаж СИП, разделение ф-б на два фидера	Аткарск	2020	II квартал	II квартал	100	0,154	0,134	0,023	0,023															
1.1.4.4	ВЛ-0,4 кВ КТП-20 ф-1, 2 замена опор, замена провода на СИП	Балаково	2020	II-III квартал	III квартал	100	2,340	2,840	0,014	0,014															
1.1.4.5	ВЛ-0,4 кВ КТП-21 от «Коперативная» ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Балашов	2020	III квартал	III квартал	100	2,300	2,300	0,007	0,007															
1.1.4.6	ВЛ-0,4 кВ от ТП №7,12 «9-го Динара» ф-1, ф-2, ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Балашов	2020	III квартал	III квартал	100	2,050	2,050	0,017	0,017															
1.1.4.7	ВЛ-0,4 кВ ТП-64 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Болхак	2020	III квартал	III квартал	100	0,554	0,554	0,015	0,015															
1.1.4.8	ВЛ-0,23 кВ ТП-29 ф-4 замена опор, замена провода на СИП	Болхак	2020	II квартал	II квартал	100	0,515	0,515	0,069	0,069															
1.1.4.9	ВЛ-0,4 кВ ТП-109 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Болхак	2020	III квартал	III квартал	100	0,429	0,385	0,044	0,044															
1.1.4.10	ВЛ-0,4 кВ ТП-1 ф-12, ф-10 замена опор, замена провода на СИП	Брихов	2020	III квартал	III квартал	100	0,948	0,933	0,015	0,015															
1.1.4.11	ВЛ-0,4 кВ ТП-23 ф-1, ф-2 замена опор, перегажка провода	Брихов	2020	II квартал	II квартал	100	0,874	0,874	0,308	0,308															
1.1.4.12	ВЛ-0,4 кВ ТП-49 ф-1, ф-4, ф-6 замена опор, замена провода на СИП	Брихов	2020	II квартал	II квартал	100	0,857	0,857	0,731	0,126	0,126														
1.1.4.13	ВЛ-0,4 кВ КТП-44 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Капнинск	2020	III квартал	III квартал	100	0,392	0,394	-0,002	-0,002															
1.1.4.14	ВЛ-0,4 кВ КТП-44 ф-2 замена опор, замена провода на СИП, разделение на два рубильника	Капнинск	2020	III квартал	III квартал	100	0,693	0,693	-0,019	-0,019															
1.1.4.15	ВЛ-0,4 кВ КТП-44 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Капнинск	2020	II квартал	II квартал	100	0,550	0,550	0,464	0,086	0,086														
1.1.4.16	ВЛ-0,4 кВ зона ТП-61 Ф- «Буховка, Ст. Разина» замена опор, замена провода на СИП, разделение на два рубильника	Петровск	2020	III квартал	III квартал	100	1,120	1,120	0,026	0,026															
1.1.4.17	ВЛ-0,4 кВ КТП-203 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Петровка	2020	II квартал	II квартал	100	0,209	0,209	0,187	0,022	0,022														
1.1.4.18	ВЛ-0,4 кВ 31ТТ-53 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2020	II квартал	II квартал	100	0,314	0,314	0,260	0,054	0,054														
1.1.4.19	ВЛ-0,4 кВ КТП-43 ф-1 замена опор, замена провода на СИП	Пугачев	2020	III квартал	III квартал	100	0,488	0,433	0,055	0,055															
1.1.4.20	ВЛ-0,4 кВ ТП-177 ф-1 ул. Троицкая замена опор, замена провода на СИП	Ринцево	2020	III квартал	III квартал	100	0,540	0,539	0,001	0,001															
1.1.4.21	ВЛ-0,4 кВ ТП-4 ф-3 замена опор, замена провода на СИП	Хвалынок	2020	II квартал	II квартал	100	0,646	0,633	0,113	0,113															
1.1.4.22	ВЛ-0,4 кВ ТП-53 ф-2 замена опор, замена провода на СИП	Хвалынок	2020	III квартал	III квартал	100	0,682	0,682	0,554	0,028	0,028														
1.1.4.23	ВЛ-0,4 кВ ТП-53 ф-3 замена опор, замена провода на СИП, разделение на два рубильника	Хвалынок	2020	III квартал	III квартал	100	0,275	0,275	0,231	0,044	0,044														
1.1.5	Рекомструция распределительных пунктов (ТП, РП)	Красный Кут	2020	II квартал	II квартал	100	21,641	21,641	-1,229	-1,229															
1.1.5.1	Изготовление КТП-250 кВА взамен ТП-29	Балаково	2020	II квартал	II квартал	100	0,402	0,402	-0,181	-0,181															
1.1.5.2	ТП-6 0,3 «ДМТ» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балашов	2020	III квартал	III квартал	100	0,610	0,610	-0,055	-0,055															
1.1.5.3	ТП-14 0,4 «Дом АТБ» замена силового оборудования РУ-0,4/10 кВ	Балашов	2020	II квартал	II квартал	100	0,606	0,606	0,179	0,179															
1.1.5.5	ТП-29 замена силового оборудования РУ-0,4/6 кВ	Болхак	2020	II квартал	II квартал	100	0,606	0,606	0,064	0,064															
1.1.5.6	Изготовление КТП-250 кВА взамен КТП-40	Новоурзьяк	2020	III квартал	III квартал	100	0,300	0,300	0,000	0,000															
1.1.5.7	Изготовление КТП-160 кВА взамен КТП-30	Озинки	2020	II квартал	II квартал	100	0,314	0,314	-0,015	-0,015															
1.1.5.8	Изготовление КТП-250 кВА взамен КТП-73	Пугачев	2020	II квартал	II квартал	100	0,335	0,335	0,006	0,006															
1.1.5.9	Изготовление КТП-400 кВА взамен КТП-39	Энгельс	2020	III квартал	III квартал	100	0,389	0,389	-0,216	-0,216															
1.1.5.10	Изготовление КТП-160 кВА взамен ТП-108	Красный Кут	2020	II квартал	II квартал	100	0,321	0,321	-0,059	-0,059															
1.1.5.12	РВН-0,2 замена масляного выключателя на вакуумный, без замены ячеек	Балаково	2020	II квартал	II квартал	100	0,523	0,523	-0,265	-0,265															
1.1.5.13	РП/ТП-7 РУ-1 0кВ замена масляных выключателей на вакуумные, без замены ячеек	Балаково	2020	I квартал	I квартал	100	1,365	1,365	-0,061	-0,061															
1.1.5.14	РП-2 замена масляных выключателей на вакуумные "Ф-602", без замены ячеек	Маркс	2020	II квартал	II квартал	100	0,513	0,513	-0,011	-0,011															
1.1.5.15	РП-3 замена масляных выключателей на вакуумные "Ф-615", без замены ячеек	Маркс	2020	II квартал	II квартал	100	0,509	0,509	-0,017	-0,017															
1.1.5.17	РП "Непрямой" замена масляных выключателей на вакуумные, без замены ячеек	Озинки	2020	II-III квартал	III квартал	100	0,922	0,922	-0,188	-0,188															
1.1.5.19	ПС 35/10 "Молот" 2 ш. 35кВ замена оборудования ОРУ-35 кВ	Петровск	2020	II-III квартал	III квартал	100	0,990	0,990	-0,011	-0,011															
1.1.5.21	РП-7 установка ВВ взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	1,295	1,295	-0,178	-0,178															
1.1.5.22	РП-12 установка ВВ взамен масляных, без замены ячеек	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	1,295	1,295	-0,187	-0,187															
1.1.5.23	ТП-42 установка ВВ взамен масляных	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,359	0,359	0,280	0,079	0,079														
1.1.5.24	Установка вакуумного выключателя РП-10 кВ "Железнодорожный"	СЭП	2020	III квартал	III квартал	100	0,650	0,656	-0,006	-0,006															
1.1.5.25	Замена ТП-39 630 кВА на КТП-2С2000 кВА	СЭП	2020	IV квартал	IV квартал	100	9,317	9,424	-0,107	-0,107															
2	Новое строительство						42,403	42,403	-1,580	-1,580															
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																								
2.1.1	Строительство кабельных линий (КЭЛП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000															
2.1.2	Строительство кабельных линий (КЭЛП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000															
2.1.3	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 6-10кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000															
2.1.4	Строительство воздушных линий (ВЛЭП 0,4кВ)						0,000	0,000	0,000	0,000															
2.1.5	Строительство ТП, РП						2,080	2,080	1,904	0,176															
2.1.5.1	РП-23 установка силового сухого трансформатора 1250 кВА	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	2,080	2,080	0,176	0,176															
2.1.6	Обновление трансформаторного парка						2,195	2,195	-0,154	-0,154															

При установке ТП, потребовались дополнительные затраты на строительство часть.

Экономия за счет изготовления на собственной производственной базе

Потребовались доп. траты на перенос существующих сетей к месту установки ТП

2.1.6.1	ТП-58 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-630	Балково	2020	I квартал	I квартал	100	0,386	0,386	0,392	-0,006	-0,006								
2.1.6.2	ТП-59 замена силового трансформатора 0,23 кВ на ТМГ-250 кВА 0,4 кВ	Волск	2020	II квартал	II квартал	100	0,235	0,235	0,263	-0,028	-0,028								
2.1.6.3	КТП-4 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-400	Пугачев	2020	II квартал	II квартал	100	0,307	0,307	0,317	-0,010	-0,010								
2.1.6.5	КТП-63 замена силового трансформатора ТМ-100 кВА на ТМГ-100 кВА	Пугачев	2020	II квартал	II квартал	100	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000								
2.1.6.6	КТП-76 замена силового трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ 160	Пугачев	2020	II квартал	II квартал	100	0,176	0,176	0,175	0,001	0,001								
2.1.6.7	ТП-28 замена силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА	Ртищево	2020	II квартал	II квартал	100	0,246	0,246	0,267	-0,021	-0,021								
2.1.6.8	ТП-511 замена силового трансформатора ТМ-320 кВА на ТМГ-250 кВА	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,470	0,470	0,529	-0,059	-0,059								0,059
2.1.6.10	ТП-106 замена силового трансформатора ТМ-200 кВА на ТМГ-250 кВА	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,235	0,235	0,266	-0,031	-0,031								
2.1.7	Полное обслуживание	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	0,954	0,954	0,970	-0,016	-0,016								
2.1.7.1	SC-0 - датчик давления	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	0,269	0,269	0,276	-0,007	-0,007								
2.1.7.2	АКУ-01 - генератор ударных волн	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	0,340	0,340	0,349	-0,009	-0,009								
2.1.7.3	Генератор полковской ТП-500 К с кетсом	Урадьинск	2020	I квартал	II квартал	100	0,345	0,345	0,346	-0,001	-0,001								
2.1.8	Инвентаризация в метрологическом обеспечении						1,060	1,060	1,657	0,603	0,603								
2.1.8.1	Приобретение омметра "Виток"	Балково	2020	II квартал	II квартал	100	0,131	0,131	0,131	0,000	0,000								
2.1.8.2	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Аткарск	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000								
2.1.8.3	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Красноармейск	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000								
2.1.8.4	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Красно Кут	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000								
2.1.8.5	Приобретение измерителя сопротивления ИС20/1	Петровка	2020	II квартал	II квартал	100	0,087	0,087	0,087	0,000	0,000								
2.1.8.6	Приобретение вольтметра-резистора "Тарма В.Ф.А"	Петровка	2020	II квартал	II квартал	100	0,053	0,053	0,053	0,001	0,001								
2.1.8.7	Приобретение трехканальной группы 3.ЭНОЦП-10	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,082	0,082	0,080	0,002	0,002								
2.1.8.8	Приобретение рефрактометра	Энгельс	2020	II квартал	II квартал	100	0,214	0,214	0,213	0,001	0,001								
2.1.8.9	Приобретение вольтметра универсального цифрового в ЦМД	Урадьинск	2020	II квартал	II квартал	100	0,081	0,081	0,081	0,000	0,000								
2.1.8.11	Приобретение пробной установки в ЦМД	Урадьинск	2020	II квартал	II квартал	100	0,151	0,151	0,151	0,000	0,000								
2.1.9	Установка прибора учета, квалс напряжения 6/10 кВ						1,260	1,260	1,220	0,440	0,440								
2.1.9.1	Установка ПКУ-10кВ	Аркадак	2020	II квартал	II квартал	100	0,210	0,210	0,080	0,130	0,130								При изготовлении продукции использовались материалы со склада с низкой остаточной стоимостью
2.1.9.2	Установка ПКУ-6кВ	Волск	2020	III квартал	III квартал	100	0,210	0,210	0,182	0,028	0,028								
2.1.9.3	Установка ПКУ-6кВ	Маркс	2020	II квартал	II квартал	100	0,210	0,210	0,228	-0,018	-0,018								
2.1.9.4	Установка ПКУ-6кВ	Ровное	2020	III квартал	III квартал	100	0,210	0,210	0,247	-0,037	-0,037								
2.1.9.5	Установка ПКУ-6кВ	Энгельс	2020	III квартал	II квартал	100	0,420	0,420	0,481	-0,061	-0,061								
2.1.10	Приобретение транспортных средств						34,854	34,854	36,483	-1,629	-1,629								
2.1.10.1	ГАЗ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Балково	2020	II квартал	II квартал	100	0,917	0,917	0,917	0,000	0,000								
2.1.10.2	Электроборатория ППУ на базе автомобиля Газель, модель 174250	Балково	2020	IV квартал	IV квартал	100	3,420	3,420	3,167	0,253	0,253								
2.1.10.3	ГАЗ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Балатов	2020	II квартал	II квартал	100	0,917	0,917	0,917	0,000	0,000								
2.1.10.4	ВАЗ ТАУРИС 035А	Кашилинск	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,238	-0,238	-0,238								0,238
2.1.10.5	УАЗ-390995-460-04 Фермер (5 мест)	Волск	2020	II квартал	II квартал	100	0,625	0,625	0,692	-0,067	-0,067								0,067
2.1.10.6	ПСС-131 18Э на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-мест)	Ершов	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250								0,250
2.1.10.7	ПТТС-4,5	Ершов	2020	II квартал	II квартал	100	0,308	0,308	0,409	-0,101	-0,101								0,250
2.1.10.8	ВАЗ ТАУРИС 035А	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,238	-0,238	-0,238								0,238
2.1.10.9	ГАЗ-231073 Соболь-4х4 (6 мест)	Делгачи	2020	II квартал	II квартал	100	0,917	0,917	0,917	0,000	0,000								
2.1.10.10	ПСС-131 18Э на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-мест)	Пугачев	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250								0,250
2.1.10.11	ПСС-131 18Э на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-мест)	Ртищево	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250								0,250
2.1.10.12	ПСС-131 18Э на шасси ГАЗ-С42РЗ3 (NEXT) (7-мест)	Энгельс	2020	I квартал	I квартал	100	4,000	4,000	4,250	-0,250	-0,250								0,250
2.1.10.13	КАЭЛ-5 на базе ГАЗ-А31РЗ3-20	Энгельс	2020	I квартал	II квартал	100	3,750	3,750	3,990	-0,240	-0,240								0,250

И.О. главного инженера

Д.А. Дружкин

Начальник СРЗАЭСЛ

А.А. Шапченко

Главный метролог

А.М. Осипов

Механик

А.В. Гусев

Начальник ПТО

С.В. Каленкин

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План ³ 2020 г.	Факт ² 2020 г.	млн руб. без НДС	%	
	В СЕГО,	2	3	4	5	6
A.	Собственные средства, в т. ч.:	102,50	103,35	0,85	0,8	
A.1.	Чистая прибыль, в т. ч.:	102,50	103,35	0,85	0,8	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т. ч.:	37,44	39,45	2,01	5,4	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т. ч.:	37,44	39,45	2,01	5,4	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение					
A.2.	Амортизационные отчисления	65,06	63,90	-1,16	-1,8	
A.3.	Прочие собственные средства	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					
...						
V.	Бюджетное финансирование					
G.	Прочие источники финансирования, в т. ч.:					
G.1.	Лизинг					
	Справочно:					
D.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
E.	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 "Облкоммунэнерго"**

М.П.

С.Н. Ткач

Исп. Менюкая М.В. 39-48-54

menskayamv@okceb4.ru