

Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

за 4 квартал 2022 года  
Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 №390  
(в редакции Постановления РЭК КО №338 от 31.10.2022)

решениями органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2022, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2022 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года 2022, млн. рублей (с НДС)												Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в сопоставимых лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода		Причина отклонений
						Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		млн. рублей (с НДС)	%				
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
0	Всего по инвестиционной программе в том числе:	Г	118,150	22,544	95,606	41,736	42,901	2,549	2,549	2,472	2,472	2,396	41,736	33,735	52,705	1,165	-	-	-		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	116,397	22,544	93,854	39,984	41,151	2,549	2,549	2,472	2,472	2,396	39,984	33,735	52,702	1,167	-	-	-		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	1,752	0,000	1,752	1,752	1,750	0,000	0,000	0,000	0,000	1,750	1,752	0,000	0,002	-0,002	-	-	-		
1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	118,150	22,544	95,606	41,736	42,901	2,549	2,549	2,472	2,472	4,146	41,736	33,735	52,705	1,165	-	-	-		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	Г	116,397	22,544	93,854	39,984	41,151	2,549	2,549	2,472	2,472	2,396	39,984	33,735	52,702	1,167	-	-	-		
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и линий подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	105,701	18,889	86,812	36,463	37,631	2,549	2,549	2,472	2,472	2,396	36,463	30,215	49,181	1,168	-	-	-		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и линий подстанций, всего, в том числе:	Г	34,194	18,889	15,305	10,483	11,658	2,549	2,549	2,472	2,472	2,396	10,483	4,241	3,647	1,175	-	-	-		
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заземной трансформаторов	K_PS10	32,874	18,889	13,985	9,163	9,737	2,549	2,549	2,472	2,472	2,396	9,163	2,321	4,248	0,574	-	-	Линейные шпалы согласно графика		
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (линия)	M_AN	1,320	0,000	1,320	1,320	1,920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,320	1,920	-0,600	0,600	-	-	По итогам конкурсной процедуры		
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и линий подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	71,507	0,000	71,507	25,980	25,973	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,980	25,973	45,534	-0,007	-	-	-		
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Матвеево" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	71,507	0,000	71,507	25,980	25,973	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,980	25,973	45,534	-0,007	-	-	-		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (копиринг), всего в том числе	Г	10,697	3,655	7,042	3,521	3,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,521	3,520	3,522	-0,001	-	-	-		
1.2.3.1	Установка приборов учета класса напряжения 0,22(0,4) кВ, всего, в том числе	Г	10,697	3,655	7,042	3,521	3,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,521	3,520	3,522	-0,001	-	-	-		
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение мопак системы	K_SI	10,697	3,655	7,042	3,521	3,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,521	3,520	3,522	-0,001	-	-	-		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	1,752	0,000	1,752	1,752	1,750	0,000	0,000	0,000	0,000	1,750	1,752	0,000	0,002	-0,002	-	-	-		
1.6	Приобретение измерителя порубочных остатков	M_IJZ	1,752	0,000	1,752	1,752	1,750	0,000	0,000	0,000	0,000	1,750	1,752	0,000	0,002	-0,002	-	-	-		
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		118,150	22,544	95,606	41,736	42,901	2,549	2,549	2,472	2,472	4,146	41,736	33,735	52,705	1,165	-	-	-		

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фомина

Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)

за \_\_\_\_\_ 4 \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ года  
Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 №390  
(в редакции Постановления РЭК КО №338 от 31.10.2022)  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений, млн. рублей (с НДС)										Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода												Причины отклонений
			План										Факт												
			Всего (год 2022)										Факт												
			федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации		Федерация и муниципалитеты		бюджетов субъектов Российской Федерации		Федерация и муниципалитеты		бюджетов субъектов Российской Федерации		Федерация и муниципалитеты		бюджетов субъектов Российской Федерации		Федерация и муниципалитеты		бюджетов субъектов Российской Федерации		Федерация и муниципалитеты		
			млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
0	Всего по инвестиционной программе в том числе:	Г	41,736					42,901			42,901									1,165	2,79%				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	39,984					41,151			41,151									1,167	2,92%				
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	1,752					1,750			1,750									-0,002	-0,12%				
1	Кемеровская область	Г	41,736					42,901			42,901									1,165	2,79%				
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	39,984					41,151			41,151									1,167	2,92%				
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	36,463					37,631			37,631									1,168	3,20%				
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	10,483					11,658			11,658									1,175	11,21%				
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10	9,163					9,737			9,737									0,574	6,27%				
1.2.1.1	Реконструкция осуществляющей ТП 100/4 кВ СНТ Александровское (линия)	M_AN	1,320					1,920			1,920									0,600	45,49%				
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	25,980					25,973			25,973									-0,007	-0,03%				
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Малахов" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТП-110 кВ)	M_MM	25,980					25,973			25,973									-0,007	-0,03%				
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего в том числе	Г	3,521					3,520			3,520									-0,007	-0,03%				
1.2.3.1	Установка приборов учета класс напряжения 0,22(0,4) кВ, всего, в том числе	Г	3,521					3,520			3,520									-0,001	-0,02%				
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	K_SI	3,521					3,520			3,520									-0,001	-0,02%				
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	1,752					1,750			1,750									-0,001	-0,02%				
1.6	Приобретение измерителя порубочных остатков	M_IZ	1,752					1,750			1,750									-0,002	-0,12%				
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		41,736					42,901			42,901									1,165	2,79%				

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фомин



Форма 1.2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

за 4 квартал 2022 года  
общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 №390  
(в редакции Постановления РЭК КО №338 от 31.10.2022)

результаты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта с соответствием с утвержденной проектной документацией и балансом учета лет, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2022 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2022, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года 2022, млн. рублей (без НДС)												Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)		Прочие отклонения		
					в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал			в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет
							План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт					
																			Всего	План			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
0	Всего по инвестиционной программе в том числе:		98,458	18,786	79,672	79,672	34,780	35,751	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	3,455	34,780	28,112	43,920	43,920	0,971	-		
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	96,998	18,786	78,211	78,211	33,320	34,293	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	1,997	33,320	28,112	43,919	43,919	0,973	-		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	1,460	0,000	1,460	1,460	1,460	1,458	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,458	1,460	0,000	0,002	-0,002	-	-		
1	Кемеровская область	Г	98,458	18,786	79,672	79,672	34,780	35,751	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	3,455	34,780	28,112	43,920	43,920	0,971	-		
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	96,998	18,786	78,211	78,211	33,320	34,293	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	1,997	33,320	28,112	43,919	43,919	0,973	-		
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	88,084	15,741	72,343	72,343	30,386	31,359	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	1,997	30,386	25,179	40,984	40,984	0,973	-		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	28,495	15,741	12,754	12,754	8,736	9,715	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	1,997	8,736	3,534	3,039	3,039	0,979	-		
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10	27,395	15,741	11,654	11,654	7,636	8,115	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	1,997	7,636	1,934	3,540	3,540	0,479	-		
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНП Александровское (линия)	M_AN	1,100	0,000	1,100	1,100	1,100	1,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,100	1,600	-0,500	-0,500	0,500	-		
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	59,589	0,000	59,589	59,589	21,650	21,644	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,650	21,644	37,945	37,945	-0,006	-		
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗБ на ПС 110/60 кВ "Матгавоз" (замена БМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	59,589	0,000	59,589	59,589	21,650	21,644	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,650	21,644	37,945	37,945	-0,006	-		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего в том числе	Г	8,914	3,046	5,868	5,868	2,934	2,933	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,934	2,933	2,935	2,935	-0,001	-		
1.2.3.1	Установка приборов учета класс напряжения 0,22(0,4) кВ, всего, в том числе	Г	8,914	3,046	5,868	5,868	2,934	2,933	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,934	2,933	2,935	2,935	-0,001	-		
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизирующей системы учета. Приобретение монтаж системы	K_SI	8,914	3,046	5,868	5,868	2,934	2,933	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,934	2,933	2,935	2,935	-0,001	-		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	1,460	0,000	1,460	1,460	1,460	1,458	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,458	1,460	0,000	0,002	-0,002	-	-		
1.6	Приобретение имущества для нужд областного бюджета	M_LZ	1,460	0,000	1,460	1,460	1,460	1,458	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,458	1,460	0,000	0,002	-0,002	-	-		
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		98,458	18,786	79,672	79,672	34,780	35,751	2,124	2,124	2,060	2,060	2,060	2,060	3,455	34,780	28,112	43,920	43,920	0,971	-		

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фолищев





Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)  
за 4 квартал 2022 года

Отчет о реализации инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 №390  
(в редакции Постановления РЭК КО №338 от 31.10.2022)

результаты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2022.																																		
Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присвоенного объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности*	План				Факт																										
				Всего				I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал														
				МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2	МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2	МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2	МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2	МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2	МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2	МВ×А	кВт ЛЭП1	МВт	ЛЭП2			
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	
0	Всего по инвестиционной программе в том числе:	Г		0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г		0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
1	Кемеровская область	Г		0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г		0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г		0	0	0	0	4	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г		0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ГПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 100/4 кВ СНТ Александровское (нижняя)	M_AN		0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г		0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и ГЗНД на ГПС 110/66 кВ "Малышев" (замена БМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM		0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего в том числе	Г		0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
1.2.3.1	Установка приборов учета класс напряжения 0,22(0,4) кВ, всего, в том числе	Г		0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	K_SI		0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				0	0	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставку электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности.

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фоминчев

Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартирный)

за 4 квартал 2022 года  
Отчет о реализации инвестиционной программы объектов с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
полное наименование объекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Утвержденные плановые значения показаний приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 N390  
(в редакции Постановления РЭК КО N338 от 31.10.2020)  
реализованы разными уровнями исполнения планов, утвержденными инвестиционной программой

№ п/п	Наименование объектов электроэнергетики (мощностей)	Наименование объектов электроэнергетики (мощностей)	Наименование объектов электроэнергетики (мощностей)	План												Факт												Остаток от плановых показателей по состоянию на конец отчетного периода												Примечание																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
				Всего				I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал				Всего				I квартал				II квартал				III квартал					IV квартал																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
				МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА	МВт	кВт	кВА	кВА		МВт	кВт	кВА	кВА																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.8	6.9	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6	12.7	12.8	12.9	13.1	13.2	13.3	13.4	13.5	13.6	13.7	13.8	13.9	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	14.6	14.7	14.8	14.9	15.1	15.2	15.3	15.4	15.5	15.6	15.7	15.8	15.9	16.1	16.2	16.3	16.4	16.5	16.6	16.7	16.8	16.9	17.1	17.2	17.3	17.4	17.5	17.6	17.7	17.8	17.9	18.1	18.2	18.3	18.4	18.5	18.6	18.7	18.8	18.9	19.1	19.2	19.3	19.4	19.5	19.6	19.7	19.8	19.9	20.1	20.2	20.3	20.4	20.5	20.6	20.7	20.8	20.9	21.1	21.2	21.3	21.4	21.5	21.6	21.7	21.8	21.9	22.1	22.2	22.3	22.4	22.5	22.6	22.7	22.8	22.9	23.1	23.2	23.3	23.4	23.5	23.6	23.7	23.8	23.9	24.1	24.2	24.3	24.4	24.5	24.6	24.7	24.8	24.9	25.1	25.2	25.3	25.4	25.5	25.6	25.7	25.8	25.9	26.1	26.2	26.3	26.4	26.5	26.6	26.7	26.8	26.9	27.1	27.2	27.3	27.4	27.5	27.6	27.7	27.8	27.9	28.1	28.2	28.3	28.4	28.5	28.6	28.7	28.8	28.9	29.1	29.2	29.3	29.4	29.5	29.6	29.7	29.8	29.9	30.1	30.2	30.3	30.4	30.5	30.6	30.7	30.8	30.9	31.1	31.2	31.3	31.4	31.5	31.6	31.7	31.8	31.9	32.1	32.2	32.3	32.4	32.5	32.6	32.7	32.8	32.9	33.1	33.2	33.3	33.4	33.5	33.6	33.7	33.8	33.9	34.1	34.2	34.3	34.4	34.5	34.6	34.7	34.8	34.9	35.1	35.2	35.3	35.4	35.5	35.6	35.7	35.8	35.9	36.1	36.2	36.3	36.4	36.5	36.6	36.7	36.8	36.9	37.1	37.2	37.3	37.4	37.5	37.6	37.7	37.8	37.9	38.1	38.2	38.3	38.4	38.5	38.6	38.7	38.8	38.9	39.1	39.2	39.3	39.4	39.5	39.6	39.7	39.8	39.9	40.1	40.2	40.3	40.4	40.5	40.6	40.7	40.8	40.9	41.1	41.2	41.3	41.4	41.5	41.6	41.7	41.8	41.9	42.1	42.2	42.3	42.4	42.5	42.6	42.7	42.8	42.9	43.1	43.2	43.3	43.4	43.5	43.6	43.7	43.8	43.9	44.1	44.2	44.3	44.4	44.5	44.6	44.7	44.8	44.9	45.1	45.2	45.3	45.4	45.5	45.6	45.7	45.8	45.9	46.1	46.2	46.3	46.4	46.5	46.6	46.7	46.8	46.9	47.1	47.2	47.3	47.4	47.5	47.6	47.7	47.8	47.9	48.1	48.2	48.3	48.4	48.5	48.6	48.7	48.8	48.9	49.1	49.2	49.3	49.4	49.5	49.6	49.7	49.8	49.9	50.1	50.2	50.3	50.4	50.5	50.6	50.7	50.8	50.9	51.1	51.2	51.3	51.4	51.5	51.6	51.7	51.8	51.9	52.1	52.2	52.3	52.4	52.5	52.6	52.7	52.8	52.9	53.1	53.2	53.3	53.4	53.5	53.6	53.7	53.8	53.9	54.1	54.2	54.3	54.4	54.5	54.6	54.7	54.8	54.9	55.1	55.2	55.3	55.4	55.5	55.6	55.7	55.8	55.9	56.1	56.2	56.3	56.4	56.5	56.6	56.7	56.8	56.9	57.1	57.2	57.3	57.4	57.5	57.6	57.7	57.8	57.9	58.1	58.2	58.3	58.4	58.5	58.6	58.7	58.8	58.9	59.1	59.2	59.3	59.4	59.5	59.6	59.7	59.8	59.9	60.1	60.2	60.3	60.4	60.5	60.6	60.7	60.8	60.9	61.1	61.2	61.3	61.4	61.5	61.6	61.7	61.8	61.9	62.1	62.2	62.3	62.4	62.5	62.6	62.7	62.8	62.9	63.1	63.2	63.3	63.4	63.5	63.6	63.7	63.8	63.9	64.1	64.2	64.3	64.4	64.5	64.6	64.7	64.8	64.9	65.1	65.2	65.3	65.4	65.5	65.6	65.7	65.8	65.9	66.1	66.2	66.3	66.4	66.5	66.6	66.7	66.8	66.9	67.1	67.2	67.3	67.4	67.5	67.6	67.7	67.8	67.9	68.1	68.2	68.3	68.4	68.5	68.6	68.7	68.8	68.9	69.1	69.2	69.3	69.4	69.5	69.6	69.7	69.8	69.9	70.1	70.2	70.3	70.4	70.5	70.6	70.7	70.8	70.9	71.1	71.2	71.3	71.4	71.5	71.6	71.7	71.8	71.9	72.1	72.2	72.3	72.4	72.5	72.6	72.7	72.8	72.9	73.1	73.2	73.3	73.4	73.5	73.6	73.7	73.8	73.9	74.1	74.2	74.3	74.4	74.5	74.6	74.7	74.8	74.9	75.1	75.2	75.3	75.4	75.5	75.6	75.7	75.8	75.9	76.1	76.2	76.3	76.4	76.5	76.6	76.7	76.8	76.9	77.1	77.2	77.3	77.4	77.5	77.6	77.7	77.8	77.9	78.1	78.2	78.3	78.4	78.5	78.6	78.7	78.8	78.9	79.1	79.2	79.3	79.4	79.5	79.6	79.7	79.8	79.9	80.1	80.2	80.3	80.4	80.5	80.6	80.7	80.8	80.9	81.1	81.2	81.3	81.4	81.5	81.6	81.7	81.8	81.9	82.1	82.2	82.3	82.4	82.5	82.6	82.7	82.8	82.9	83.1	83.2	83.3	83.4	83.5	83.6	83.7	83.8	83.9	84.1	84.2	84.3	84.4	84.5	84.6	84.7	84.8	84.9	85.1	85.2	85.3	85.4	85.5	85.6	85.7	85.8	85.9	86.1	86.2	86.3	86.4	86.5	86.6	86.7	86.8	86.9	87.1	87.2	87.3	87.4	87.5	87.6	87.7	87.8	87.9	88.1	88.2	88.3	88.4	88.5	88.6	88.7	88.8	88.9	89.1	89.2	89.3	89.4	89.5	89.6	89.7	89.8	89.9	90.1	90.2	90.3	90.4	90.5	90.6	90.7	90.8	90.9	91.1	91.2	91.3	91.4	91.5	91.6	91.7	91.8	91.9	92.1	92.2	92.3	92.4	92.5	92.6	92.7	92.8	92.9	93.1	93.2	93.3	93.4	93.5	93.6	93.7	93.8	93.9	94.1	94.2	94.3	94.4	94.5	94.6	94.7	94.8	94.9	95.1	95.2	95.3	95.4	95.5	95.6	95.7	95.8	95.9	96.1	96.2	96.3	96.4	96.5	96.6	96.7	96.8	96.9	97.1	97.2	97.3	97.4	97.5	97.6	97.7	97.8	97.9	98.1	98.2	98.3	98.4	98.5	98.6	98.7	98.8	98.9	99.1	99.2	99.3	99.4	99.5	99.6	99.7	99.8	99.9	100.1	100.2	100.3	100.4	100.5	100.6	100.7	100.8	100.9	101.1	101.2	101.3	101.4	101.5	101.6	101.7	101.8	101.9	102.1	102.2	102.3	102.4	102.5	102.6	102.7	102.8	102.9	103.1	103.2	103.3	103.4	103.5	103.6	103.7	103.8	103.9	104.1	104.2	104.3	104.4	104.5	104.6	104.7	104.8	104.9	105.1	105.2	105.3	105.4	105.5	105.6	105.7	105.8	105.9	106.1	106.2	106.3	106.4	106.5	106.6	106.7	106.8	106.9	107.1	107.2	107.3	107.4	107.5	107.6	107.7	107.8	107.9	108.1	108.2	108.3	108.4	108.5	108.6	108.7	108.8	108.9	109.1	109.2	109.3	109.4	109.5	109.6	109.7	109.8	109.9	110.1	110.2	110.3	110.4	110.5	110.6	110.7	110.8	110.9	111.1	111.2	111.3	111.4	111.5	111.6	111.7	111.8	111.9	112.1	112.2	112.3	112.4	112.5	112.6	112.7	112.8	112.9	113.1	113.2	113.3	113.4	113.5	113.6	113.7	113.8	113.9	114.1	114.2	114.3	114.4	114.5	114.6	114.7	114.8	114.9	115.1	115.2	115.3	115.4	115.5	115.6	115.7	115.8	115.9	116.1	116.2	116.3	116.4	116.5	116.6	116.7	116.8	116.9	117.1	117.2	117.3	117.4	117.5	117.6	117.7	117.8	117.9	118.1	118.2	118.3	118.4	118.5	118.6	118.7	118.8	118.9	119.1	119.2	119.3	119.4	119.5	119.6	119.7	119.8	119.9	120.1	120.2	120.3	120.4	120.5	120.6	120.7	120.8	120.9	121.1	121.2	121.3	121.4	121.5	121.6	121.7	121.8	121.9	122.1	122.2	122.3	122.4	122.5	122.6	122.7	122.8	122.9	123.1	123.2	123.3	123.4	123.5	123.6	123.7	123.8	123.9	124.1	124.2	124.3	124.4	124.5	124.6	124.7	124.8	124.9	125.1	125.2	125.3	125.4	125.5	125.6	125.7	125.8	125.9	126.1	126.2	126.3	126.4	126.5	126.6	126.7	126.8	126.9	127.1	127.2	127.3	127.4	127.5	127.6	127.7	127.8	127.9	128.1	128.2	128.3	128.4	128.5	128.6	128.7	128.8	128.9	129.1	129.2	129.3	129.4	129.5	129.6	129.7	129.8	129.9	130.1	130.2	130.3	130.4	130.5	130.6	130.7	130.8	130.9	131.1	131.2	131.3	131.4	131.5	131.6	131.7	131.8	131.9	132.1	132.2	132.3	132.4	132.5	132.6	132.7	132.8	132.9	133.1	133.2	133.3	133.4	133.5	133.6	133.7	133.8	133.9	134.1	134.2	134.3	134.4	134.5	134.6	134.7	134.8	134.9	135.1	135.2	135.3	135.4	135.5	135.6	135.7	135.8	135.9	136.1	136.2	136.3	136.4	136.5	136.6	136.7	136.8	136.9	137.1	137.2	137.3	137.4	137.5	137.6	137.7	137.8	137.9	138.1	138.2	138.3	138.4	138.5	138.6	138.7	



Формы 16. Отчет об исполнении плана выкупа объектов инвестиционной деятельности (компанет) из эксплуатации (сметный)

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_ общества с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приводятся в соответствии с \_\_\_\_\_ Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 №390  
(в редакции Постановления РЭК КО №318 от 31.10.2022)  
разработаны решением органов исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Наименование объекта, включенного в инвестиционный проект	Исполнительный орган	План												Факт												Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода												Примечания
				I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал				Всего				I квартал				II квартал				III квартал				IV квартал				
				МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	МВт	МВ	МД	МД	
1	1	1	1	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
2	2	2	2	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
3	3	3	3	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
4	4	4	4	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
5	5	5	5	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
6	6	6	6	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
7	7	7	7	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
8	8	8	8	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
9	9	9	9	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
10	10	10	10	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
11	11	11	11	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
12	12	12	12	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
13	13	13	13	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
14	14	14	14	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
15	15	15	15	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
16	16	16	16	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
17	17	17	17	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
18	18	18	18	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
19	19	19	19	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
20	20	20	20	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
21	21	21	21	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
22	22	22	22	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
23	23	23	23	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
24	24	24	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
25	25	25	25	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
26	26	26	26	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
27	27	27	27	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
28	28	28	28	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
29	29	29	29	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
30	30	30	30	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
31	31	31	31	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
32	32	32	32	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
33	33	33	33	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
34	34	34	34	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
35	35	35	35	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
36	36	36	36	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
37	37	37	37	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
38	38	38	38	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
39	39	39	39	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	8
40	40	40	40	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	51	21	23	24	5																				







Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей  
отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный) 4 кв.

за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы

общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2023 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 №390  
(в редакции Постановления РЭК КО №338 от 31.10.2022)

реканализы решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВт*ч/год	
					факт на 01.01.2022	факт на конец отчетного периода	факт 2021 (на 01.01.2022)	факт на конец отчетного периода	факт 2021 (на 01.01.2022)	факт на конец отчетного периода	факт 2021 (на 01.01.2022)	факт на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0	Всего по инвестиционной программе в том числе:	Г										
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г										
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г										
1	Кемеровская область	Г										
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г										
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г										
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г										
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	К_PS10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (пжиная)	M_AN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г										
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Малышев" (замена БМ 110 кВ на электромех. и замена ТН-110 кВ)	M_MM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего в том числе	Г										
1.2.3.1	Установка приборов учета класса напряжения 0,22(0,4) кВ, всего, в том числе	Г										
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	K_SI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г										
1.6	Приобретение измерителей порубочных остатков	M_IZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: Словосочетания вида "Год N", "Год (N-1)", "Год (N+1)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, указанному в словосочетании соответственно после знака "+" или "-".

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фоминов



Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)

Инвестиционная программа ООО "ОЭСК"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Кемеровская область-Кузбасс

Год раскрытия (предоставления) информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением Региональной Энергетической Комиссии Кемеровской Области от 31.10.2019 №390 (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021)

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	12 месяцев 2022 год		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %
1	2	3	4	5	6	7
<b>БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ</b>						
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей	373,74	410,52	36,78	9,84
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	373,54	410,22	36,68	9,82
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,20	0,30	0,10	49,50
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей				
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	334,96	352,46	17,51	5,23
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	334,83	352,38	17,55	5,24
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,13	0,08	-0,04	0,00
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей				
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	26,67	32,08	5,41	20,27
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей				
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	17,79	22,79	5,00	0,00
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	17,79	22,79	5,00	28,09
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей				
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей				
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей				
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты, ГСМ	млн. рублей	8,88	9,29	0,41	4,58
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей				
III	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей	89,05	99,35	10,30	11,57
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей			0,00	0,00
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей	7,65	0,08	-7,57	-98,99
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций ****	млн. рублей				
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей	81,40	99,28	17,88	0,00
III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	73,58	74,73	1,15	1,57
IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей	16,07	18,23	2,16	13,45
V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	1,98	2,14	0,16	0,00
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей	1,70	1,87	0,17	10,18
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей	0,28	0,27	-0,01	-3,93
VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	99,18	98,54	-0,64	-0,65
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей	0,37	0,82	0,45	0,00
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей	98,81	97,72	-1,09	-1,11
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей	0,00	0,00		
VII	Иные сведения:	млн. рублей	28,30	27,31	-0,99	-3,51
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей	18,08	15,46	-2,62	-14,49
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей	0,00	0,00		
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей	10,22	11,85	1,63	15,90
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей	38,79	58,05	19,27	49,68



3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	38,71	57,84	19,13	49,41
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0,00		
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,08	0,22	0,14	0,00
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00		
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0,00		
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0,00		
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0,00		
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей	-2,36	-3,13	-0,77	32,50
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,05	0,05	
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей	0,00	0,00		
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей	0,00	0,05		
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей				
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей				
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	2,36	3,18	0,82	34,62
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей	0,32	1,67		
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей	0,95	0,55		
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,26		
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	0,00	0,26		
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей	1,09	0,70		
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей	36,43	54,93	18,50	50,79
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00		
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00		
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	36,35	54,71	18,36	50,51
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,00	0,00		
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,08	0,22	0,14	0,00
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00		
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0,00		
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0,00		
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей	0,00	0,00		
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей	7,27	14,40	7,13	0,00
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00		
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	0,00	0,00		
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей	7,27	14,40	7,13	0,00
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей	0,00	0,00		
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей	0,00	0,00		
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей	0,00	0,00		
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	0,00	0,00		
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,00	0,00		
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,00	0,00		
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей	0,00	0,00		
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей	29,16	40,53	11,37	39,01
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,00	0,00		
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00		
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,00	0,00		
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	29,08	40,31	11,23	38,63
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,08	0,22	0,14	0,00
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей				
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей	29,09	17,52	-11,57	0,00
8.1.	На инвестиции	млн. рублей	29,09	17,52		
8.2.	Резервный фонд	млн. рублей	0,00	0,00		
8.3.	Выплата дивидендов	млн. рублей	0,00	0,00		
8.4.	Остаток на развитие	млн. рублей	0,00	0,00		
IX	Иные сведения:	-				



9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей	53,45	73,70	20,26	37,90
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей				
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей	0,00	0,00		
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей				
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-	0,00	0,00		
<b>БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>						
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей	448,35	496,14	47,79	10,66
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	448,25	495,83	47,58	10,61
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	0,10	0,31	0,21	0,00
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей				
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей				
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей				
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей				
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей	365,49	406,82	41,33	11,31
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей				
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей	21,35	27,05	5,70	0,00
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей	21,35	27,05	5,70	26,70
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей				
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей	9,18	18,82	9,64	105,03
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
11.6	Оплата труда	млн. рублей	56,70	57,40	0,70	1,23
11.7	Страховые взносы	млн. рублей	17,24	17,45	0,21	1,22
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей	29,82	47,19	17,37	58,24
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей	5,82	6,54	0,72	0,00
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей	10,66	11,46	0,80	7,50
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей	81,59	100,51	18,92	23,19
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей	118,57	126,32	7,75	6,53
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей	0,30	0,62	0,32	0,00
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей				
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей	0,00	0,00		
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн. рублей	0,00	0,00		
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00		
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	0,00	0,00		
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	0,00	0,00		
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей	0,00	0,00		
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей	41,69	11,79	-29,90	-71,72
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей	39,64	9,74		
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей	39,64			
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей				
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей				
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей				
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей				
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей	9,74	9,74		
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей				
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей				
13.4	Иные сведения:	-	2,05	2,05		
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей	2,05	2,05		
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	33,98	33,98	
14.1	Процентные поступления	млн. рублей	0,00	0,30		
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	33,68		
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей		33,68		
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей				
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей				
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн. рублей				
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей				
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей				
14.4.2	вексели	млн. рублей				
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей				
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей				
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей				
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	33,68	33,68	
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	33,68		
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей	0,00	33,68		
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей				
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей				
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей				
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей				
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей	82,86	89,32	6,46	7,80



XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей	-41,69	-11,79	29,90	-71,72
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей				
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей				
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей	0,00	0,30	0,30	
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей				
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей				
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей				
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей	41,17	77,83	36,67	89,07
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей	5,68	5,68	0,00	0,00
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей	41,03	5,90	-35,13	-85,62
XXIII	Иные сведения:	-				
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	21,33	24,52	3,19	0,00%
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	21,33	24,52	3,19	0,00%
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей			0,00	0,00%
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей				
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей				
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей	118,41	55,76	-62,65	0,00%
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей				
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей				
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей				
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей				
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей	3,98	0,05	-3,94	0,00%
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей		0		
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей	3,00	2,31	-0,69	0,00%
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей				
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей				
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей				
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей				
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей				
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей				

#### ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	x	x	x	x
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт				
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт				
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час				
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн. кВт.ч				
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	x	x	x	x
24.6.1	электрической энергии	млн. кВт.ч				
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал				
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	x	x	x	x
24.7.1	электрической энергии	млн. кВт.ч				
24.7.2	электрической мощности	МВт				
24.7.3	тепловой энергии	тыс. Гкал				
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	x	x	x	x
24.8.1	электрической энергии	млн. кВт.ч				
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал				
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	x	x	x	x
24.9.1	электрической энергии	млн. кВт.ч				
24.9.2	электрической мощности	МВт				
24.9.3	тепловой энергии	тыс. Гкал				
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	x	x	x	x
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн. кВт.ч	367,08	323,55	-43,53	-11,86
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн. кВт.ч	292,47	323,55	31,08	10,63
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн. кВт.ч	54,39	74,53	20,14	37,02



25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч	238,08	249,03	10,95	4,60
25.2	Объем технологического расхода (потери) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч	6,85	7,30	0,45	6,61
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт	50,91	44,79	-6,12	-12,01
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт	50,91	44,79	-6,12	-12,01
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт	9,67	10,32	0,65	6,67
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт	41,24	34,48	-6,76	-16,39
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	3459,92	3718,81	258,89	7,48
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей	348,10	387,35	39,25	11,28
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	х	х	х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч				
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час				
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей				
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей				
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х	х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт				
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт				
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт				
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт				
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч				
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч				
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч				
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей				
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.	83,00	77,00	-6,00	-7,23

2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	12 месяцев 2022 год		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %
1	2	3	4	5	6	7
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. рублей	41,74	42,90	1,17	2,79
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	34,49	42,90	8,41	24,38
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	11,47	17,52	6,05	0,00
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей				
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	11,47	17,52	6,05	52,72
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей				
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей				
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей				
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей				
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей				
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей				
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей				
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	16,07	18,23	2,17	13,48
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	16,07	18,23	2,17	13,48
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	16,07	18,23	2,17	13,48
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				

1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей				
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей				
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей				
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	6,96	7,15	0,19	2,79
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей				
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей				
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей				
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	7,24	0,00	-7,24	-100,00
2.1	Кредиты	млн. рублей				
2.2	Облигационные займы	млн. рублей				
2.3	Вексели	млн. рублей				
2.4	Займы организаций	млн. рублей				
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей				
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей				
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей				
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей				
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей				
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	7,24	0,00	-7,24	-100,00
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей				

Примечание:

\* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

\*\* Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

\*\*\* Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

\*\*\*\* Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

\*\*\*\*\* Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.

Генеральный директор ООО "ОЭСК"

А.А. Фомичев