

Форма 1. Перечени инвестиционных проектов
на год 2020

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия 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

[illegible]

Форма 1. Перечени инвестиционных проектов
на год 2021

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия 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**

[illegible]

[illegible]

Форма 1. Перечени инвестиционных проектов
на год 2023

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением №390 от 31.10.2019 (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021) реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

Форма 1. Перечени инвестиционных проектов
на год 2024

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

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

[illegible]

Форма 2. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: **2022** год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением №390 от 31.10.2019 (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021) режизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

Форма 3. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

Инвестиционная программа: **общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"**
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: **2022** год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с **Постановлением №390 от 31.10.2019 (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021)**
рекивизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта		Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)		Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2020 года, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)										Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)						Освоение капитальных вложений 2019 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)												Краткое обоснование корректировки утвержденного плана				
										План					Предложение по корректировке утвержденного плана					План на 01.01.2020 года		План на 01.01.2022 года		Предложение по корректировке утвержденного плана на 01.01.2022 года				год 2020		год 2021		год 2022		год 2023		год 2024		Итого за период реализации инвестиционной программы (план)	Итого за период реализации инвестиционной программы (предложение по корректировке утвержденного плана)					
										Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	План	Факт	план	Факт	план	Факт	план	Предложение по корректировке плана	план	Предложение по корректировке плана	План	Предложение по корректировке плана							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29.1	29.2	29.3	29.4	29.5	29.6	29.3	29.4	29.5	29.6	30	31	32				
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г					140,264	135,504	0,000	140,264	4,477	4,000	90,073	41,713	135,504	5,509	23,142	102,792	4,061	11,516	140,264	6,809	79,672	14,039	79,672	0,000	0,000	21,249	18,592	39,342	37,241	34,780	34,780	26,287	26,286	18,605	18,605	140,264	135,504					
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г					79,212	120,359	0,000	79,212	0,261	4,000	70,162	4,789	120,359	5,010	23,142	88,146	4,061	8,496	79,212	4,409	46,988	14,039	78,211	0,000	0,000	12,712	11,114	19,512	31,034	17,687	33,320	10,696	26,286	18,605	18,605	79,212	120,359					
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г					41,140	0,499	0,000	41,140	4,217	0,000	0,000	36,924	0,499	0,499	0,000	0,000	0,000	3,021	41,140	2,400	32,684	0,000	0,000	0,000	0,000	4,217	0,499	4,240	0,000	17,094	0,000	15,590	0,000	0,000	0,000	41,140	0,499					
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г					19,911	14,646	0,000	19,911	0,000	0,000	19,911	0,000	14,646	0,000	0,000	14,646	0,000	0,000	19,911	0,000	0,000	0,000	1,460	0,000	0,000	4,321	6,979	15,590	6,207	0,000	1,460	0,000	0,000	0,000	0,000	19,911	14,646					
1	Кемеровская область	Г					140,264	135,504	0,000	140,264	4,477	4,000	90,073	41,713	135,504	5,509	23,142	102,792	4,061	11,516	140,264	6,809	79,672	14,039	79,672	0,000	0,000	21,249	18,592	39,342	37,241	34,780	34,780	26,287	26,286	18,605	18,605	140,264	135,504					
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г					79,212	120,359	0,000	79,212	0,261	4,000	70,162	4,789	120,359	5,010	23,142	88,146	4,061	8,496	79,212	4,409	46,988	14,039	78,211	0,000	0,000	12,712	11,114	19,512	31,034	17,687	33,320	10,696	26,286	18,605	18,605	79,212	120,359					
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г					67,215	111,445	0,000	67,215	0,000	4,000	58,426	4,789	111,445	4,898	23,142	79,344	4,061	8,496	67,215	4,409	38,186	14,039	72,343	0,000	0,000	12,451	11,001	16,578	28,100	14,753	30,386	7,762	23,352	15,671	18,605	67,215	111,445					
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г					43,126	28,495	0,000	43,126	0,000	4,000	39,126	0,000	28,495	0,000	4,000	24,495	0,000	3,166	43,126	2,006	27,325	0,856	12,754	0,000	0,000	7,222	6,607	8,578	9,134	7,636	8,736	4,018	4,018	15,671	0,000	43,126	28,495	Изменение года реализации ИП				
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформатора	K_PS10	1С;2С;3С	2020	2024	2023	43,126	27,395	0,000	43,126	0,000	4,000	39,126	0,000	27,395	0,000	4,000	23,395	0,000	3,166	43,126	2,006	27,325	0,856	11,654	0,000	0,000	7,222	6,607	8,578	9,134	7,636	7,636	4,018	4,018	15,671	0,000	43,126	27,395	Изменение года реализации ИП				
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТН 110/6 кВ СНТ Александровское (инициат) в рамках технологического присоединения	M_AN	3	2022	нет	2022	0,000	1,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,100	0,000	0,000	1,100	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	1,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,100	0,000	0,000	0,000	0,000	1,100	Реконструкция в рамках технологического присоединения					
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г					24,089	82,950	0,000	24,089	0,000	0,000	19,300	4,789	82,950	4,898	19,142	54,849	4,061	5,330	24,089	2,403	10,861	13,183	59,589	0,000	0,000	5,229	4,394	8,000	18,967	7,117	21,650	3,744	19,334	0,000	18,605	24,089	82,950					
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Магизвод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	K_MZ	1П, 2С	2020	2023	2021	24,089	23,361	0,000	24,089	0,000	0,000	19,300	4,789	23,361	0,000	0,000	19,300	4,061	5,330	24,089	2,403	10,861	0,000	0,000	0,000	0,000	5,229	4,394	8,000	18,967	7,117	0,000	3,744	0,000	0,000	0,000	0,000	24,089	23,361	Изменение года реализации ИП			
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Магизвод" (замена БМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	1П, 2С, 3С, 4С	2022	нет	2024	0,000	59,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	59,589	4,898	19,142	35,549	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,183	59,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,650	0,000	19,334	0,000	18,605	0,000	59,589	Корректировка на основании Акта №1/2022 ТО от 17.02.2022 г.				
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г					11,997	8,914	0,000	11,997	0,261	0,000	11,736	0,000	8,914	0,112	0,000	8,802	0,000	0,000	11,997	0,000	8,802	0,000	5,868	0,000	0,000	0,261	0,112	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	0,000	11,997	8,914					
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г					11,997	8,914	0,000	11,997	0,261	0,000	11,736	0,000	8,914	0,112	0,000	8,802	0,000	0,000	11,997	0,000	8,802	0,000	5,868	0,000	0,000	0,261	0,112	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	0,000	11,997	8,914					
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и монтаж системы учета. Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	K_SI	1П, 2С;3С;4С;5С	2020	2024	2023	11,997	8,914	0,000	11,997	0,261	0,000	11,736	0,000	8,914	0,112	0,000	8,802	0,000	нд	11,997	нд	8,802	нд	5,868	0,000	0,000	0,261	0,112	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	0,000	11,997	8,914	Изменение года реализации ИП				
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	Г					41,140	0,499	0,000	41,140	4,217	0,000	0,000	36,924	0,499	0,499	0,000	0,000	0,000	3,021	41,140	2,400	32,684	0,000	0,000	0,000	0,000	4,217	0,499	4,240	0,000	17,094	0,000	15,590	0,000	0,000	0,000	41,140	0,499					
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ отайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	K_VL35	1П, 2С;3С	2020	2023	нет	41,140	0,499	0,000	41,140	4,217	0,000	0,000	36,924	0,499	0,499	0,000	0,000	0,000	3,021	41,140	2,400	32,684	0,000	0,000	0,000	0,000	4,217	0,499	4,240	0,000	17,094	0,000	15,590	0,000	0,000	0,000	41,140	0,499	Строительство отменено				
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г					19,911	14,646	0,000	19,911	0,000	0,000	19,911	0,000	14,646	0,000	0,000	14,646	0,000	0,000	19,911	0,000	0,000	0,000	1,460	0,000	0,000	4,321	6,979	15,590	6,207	0,000	1,460	0,000	0,000	0,000	0,000	19,911	14,646					
1.6	Приобретение автотехники - автогрузовоземной машины Автокрай г.п. 25 т	K_AT	3	2020	2020	2020	4,321	6,979	0,000	4,321	0,000	0,000	4,321	0,000	6,979	0,000	0,000	6,979	0,000	нд	4,321	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	4,321	6,979	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,321	6,979	Данная статья ИП без изменений				
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 1) -1 шт.	L_AT(Y1)	3	2021	2021	2021	0,635	1,350	0,000	0,635	0,000	0,000	0,635	0,000	1,350	0,000	0,000	1,350	0,000	нд	0,635	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,635	1,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,635	1,350	Данная статья ИП без изменений			
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 2) -1 шт.	L_AT(Y2)	3	2021	2021	2021	0,635	0,967	0,000	0,635	0,000	0,000	0,635	0,000	0,967	0,000	0,000	0,967	0,000	нд	0,635	нд	0,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,635	0,967	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,635	0,967	Данная статья ИП без изменений			
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад (автомобиль 3) -1 шт.	L_AT(Y3)	3	2021	2021	2021	0,635	0,967	0,000	0,635	0,000	0,000	0,635	0,																														

Для обеспечения требований а
постановления Правительства РФ от
24.02.2009г. №160

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2020 год

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением №390 от 31.10.2019 (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021)
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																				
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план) за год								
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства						
			млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	7.1.6	7.1.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,611	17,981	16	0	0	0	15	0,611	17,981	16	0	0	0	15	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,001	16	0	0	0	14	0	11,001	16	0	0	0	14	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,499	0	0	0	0	0	0	0,499	0	0	0	0	0	0		
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,979	0	0	0	0	1	0	6,979	0	0	0	0	1		
1	Кемеровская область	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,611	17,981	16	0	0	0	15	0,611	17,981	16	0	0	0	15	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,001	16	0	0	0	14	0	11,001	16	0	0	0	14	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,001	16	0	0	0	13	0	11,001	16	0	0	0	13	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,607	0	0	0	0	13	0	6,607	0	0	0	0	13	
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	К_PS10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,607	0	0	0	0	13	0	6,607	0	0	0	0	13	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,394	16	0	0	0	0	0	4,394	16	0	0	0	0	0	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	К_MZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,394	16	0	0	0	0	0	4,394	16	0	0	0	0	0	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,112	0	0	0	0	0	1	0,112	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,112	0	0	0	0	0	1	0,112	0	0	0	0	0	1		
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета.	К_SI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,112	0	0	0	0	0	1	0,112	0	0	0	0	0	1		
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,499	0	0	0	0	0	0	0,499	0	0	0	0	0	0		
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ отпайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	К_VL35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,499	0	0	0	0	0	0	0,499	0	0	0	0	0	0		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,979	0	0	0	0	1	0	6,979	0	0	0	0	1		
1.6	Приобретение автотехники - автогрузоподъемной машины автокран г.п. 25 т.	К_АТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,979	0	0	0	0	1	0	6,979	0	0	0	0	1		

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2021 год

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии Постановлением №390 от 31.10.2019 (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021)
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																										Итого план (утвержденный план) за год								
			I кв.							II кв.						III кв.						IV кв.															
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства											
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое			
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	7.1.6	7.1.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	37,241	0	0	0	0	8	0,000	37,241	0	0	0	0	8
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31,034	0	0	0	0	0	0	31,034	0	0	0	0	0
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,207	0	0	0	0	8	0	6,207	0	0	0	0	8
1	Кемеровская область	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	37,241	0	0	0	0	8	0,000	37,241	0	0	0	0	8
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31,034	0	0	0	0	0	0	31,034	0	0	0	0	0
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,100	0	0	0	0	0	0	28,100	0	0	0	0	0
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,134	0	0	0	0	0	0	9,134	0	0	0	0	0
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	К_PS10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,134	0	0	0	0	0	0	9,134	0	0	0	0	0
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,967	0	0	0	0	0	0	18,967	0	0	0	0	0
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	К_MZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,967	0	0	0	0	0	0	18,967	0	0	0	0	0
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний: - Монтаж интеллектуальной системы учета электрической энергии	К_SI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ отпайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	К_VL35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,207	0	0	0	0	8	0	6,207	0	0	0	0	8
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 1) -1 шт.	L_AT(Y1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,350	0	0	0	0	1	0	1,350	0	0	0	0	1
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 2) -1 шт.	L_AT(Y2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,967	0	0	0	0	1	0	0,967	0	0	0	0	1
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад (автомобиль 3)-1 шт.	L_AT(Y3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,967	0	0	0	0	1	0	0,967	0	0	0	0	1
1.6	Приобретение автотехники - Автосамосвал	L_AT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0
1.6	Приобретение автотехники -самоходной колесной машины с навесным оборудованием (экскаватор-погрузчик)	L_AT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0
1.6	Приобретение автотехники - легковой автомобиль	L_AT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,950	0	0	0	0	1	0	0,950	0	0	0	0	1
1.6	Приобретение приборов "АНМ-90А"; "ЛРМ-1000"; "МПУ-3 "Феникс""; "Энергомонитор 3.3Т1"	L_PR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,973	0	0	0	0	4	0	1,973	0	0	0	0	4

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2022 год

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением №390 от 31.10.2019 РЭК КО (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021)
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																			
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план) за год							
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					
			млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	7.1.6	7.1.7	7.3.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,780	0	0	0	0	5	0	34,780	0	0	0	0	5
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,320	0	0	0	0	4	0	33,320	0	0	0	0	4	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,460	0	0	0	0	1	0	1,460	0	0	0	0	1	
1	Кемеровская область	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,780	0	0	0	0	5	0	34,780	0	0	0	0	5	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,320	0	0	0	0	4	0	33,320	0	0	0	0	4	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,386	0	0	0	0	4	0	30,386	0	0	0	0	4	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,736	0	0	0	0	1	0	8,736	0	0	0	0	1	
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 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	7,636	0	0	0	0	0	0	7,636	0	0	0	0	0	
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения	M_AN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,100	0	0	0	0	1	0	1,100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,650	0	0	0	0	3	0	21,650	0	0	0	0	3		
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	K_MZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0		
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,650	0	0	0	0	3	0	21,650	0	0	0	0	3		
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0		
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0		
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний: - Монтаж интеллектуальной системы учета электрической энергии	K_SI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0		
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0		
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ отпайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	K_VL35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,460	0	0	0	0	1	0	1,460	0	0	0	0	1		
1.6	Приобретение измельчителя порубочных остатков	M_IJZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,460	0	0	0	0	1	0	1,460	0	0	0	0	1		

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2023 год

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с Постановлением №390 от 31.10.2019 РЭК КО (в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021)
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																				
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план) за год								
			нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства					нематериальные активы		основные средства													
			млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое					
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	7.1.6	7.1.7	7.3.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11		
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,286	0	0	0	0	0	3	0	26,286	0	0	0	0	3
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,286	0	0	0	0	0	3	0	26,286	0	0	0	0	3
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0
1	Кемеровская область	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,286	0	0	0	0	3	0	26,286	0	0	0	0	3	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,286	0	0	0	0	3	0	26,286	0	0	0	0	3	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,352	0	0	0	0	3	0	23,352	0	0	0	0	3	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,018	0	0	0	0	0	0	4,018	0	0	0	0	0	
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 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	4,018	0	0	0	0	0	0	4,018	0	0	0	0	0	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,334	0	0	0	0	3	0	19,334	0	0	0	0	3	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	K_MZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,334	0	0	0	0	3	0	19,334	0	0	0	0	3	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Монтаж интеллектуальной системы учета	K_SI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	0	2,934	0	0	0	0	0	
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ оттайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	K_VL35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	

Форма 5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам)
на год 2024 год

Инвестиционная программа: общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с [с Постановлением №390 от 31.10.2019 РЭК КО \(в редакции Постановления РЭК КО №485 от 29.10.2021\)](#)
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																			
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Итого план (утвержденный план) за год							
			нематериальные активы		основные средства					нематери- альные активы		основные средства					нематериал- ные активы		основные средства					нематериал- ные активы		основные средства					нематериал- ные активы		основные средства					
					млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП			МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А			Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)			млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт			Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5	7.1.6	7.1.7	7.3.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1	
1	Кемеровская область	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	К_PS10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1	
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	М_MM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,605	0	0	0	0	1	0	18,605	0	0	0	0	1	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Монтаж интеллектуальной системы учета	К_SI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	

Год раскрытия информации: 2022 год

Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2019 году												Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																																								Краткое обоснование корректировки утвержденного плана																				
													2020 год										2021 год										2022 год										2023год											2024год																			
	план					Факт					план					Факт					план					Факт					план					Предложение по корректировке утвержденного плана					план					Предложение по корректировке утвержденного плана																											
	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	квартал	МВ-А	Мвар	км ЛЭП		МВт	Другое																		
3	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.3.6	6.3.7	6.4.2	6.4.3	6.4.4	6.4.5	6.4.6	6.4.7	7.3.2	7.3.3	7.3.4	7.3.5	7.3.6	7.3.7	7.4.2	7.4.3	7.4.4	7.4.5	7.4.6	7.4.7	8.3.2	8.3.3	8.3.4	8.3.5	8.3.6	8.3.7	8.4.2	8.4.3	8.4.4	8.4.5	7.4.6	8.4.7	9.3.2	9.3.3	9.3.4	9.3.5	9.3.6	9.3.7	9.4.2	9.4.3	9.4.4	9.4.5	9.4.6	9.4.7	9
Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	13	4	16	0	0	0	13	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	5	4	0	0	###	0	1	4	0	0	0	0	4	4	10	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1							
Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	13	4	16	0	0	0	13	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	4	4	10	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1							
Г	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	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															
Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	13	4	16	0	0	0	13	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	5	4	0	0	###	0	1	4	0	0	0	0	4	4	10	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1							
Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	13	4	16	0	0	0	13	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	4	4	10	0	0	0	1	4	0	0	0	0	1							
Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	13	4	16	0	0	0	13	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	0	0	0	0	0	0	0	0											
Г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	13	4	0	0	0	0	13	0	0	0	0																																													

Год раскрытия информации: **2022** год

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

[illegible]

Форма 8. Краткое описание инвестиционной программы. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

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

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выводимого из эксплуатации	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в 2019 году					Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации																																			
									2020 год					2021год					2022 год					2023 год					2024 год					Итого за период реализации инвестиционной программы										
				Факт					Факт					Факт					План					План					План					План										
				МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	кМ ЛЭП	МВт	Другое						
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.5	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.5	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.5						
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1	Кемеровская область	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения	M_AN		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	K_MZ		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

[illegible]

Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью"ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Перечень показателей энергетической эффективности объектов приведен в соответствии с Паспортом энергетической эффективности

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов (показатели энергетической эффективности объектов, предусмотренные требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными уполномоченным органом исполнительной власти)				Примечание
			Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы, единицы измерения, %		Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь, %		
			Строительство линий электропередач	Реконструкция подстанций	Строительство линий электропередач	Реконструкция подстанций	
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.2.1	4.2.2	5
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	0,1	нд	0,1	
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	0,1	нд	0,1	
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	0,1	нд	0,1	
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1	Кемеровская область	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения	M_AN	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	K_MZ	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	нд	0,1	нд	0,1	
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и Монтаж интеллектуальной системы учета	K_SI	нд	0,1	нд	0,1	

Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов

Инвестиционная программа **Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"**
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестиционного проекта	Федеральные округа, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Наличие решения о резервировании земель (+; -; не требуется)	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд (+; -; не требуется)	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую (+; -; не требуется)	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной документации по планировке территории (+; -; не требуется)	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный; региональный; местный; не относится)	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (+; -; не требуется)	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (+; -; не требуется)	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие разрешения на строительство (+; -; не требуется)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Кемеровская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	K_PS10	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	+
1.2.1.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения	M_AN	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе	Г	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	-
1.2.1.2.1	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	K_MZ	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	не требуется
1.2.1.2.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	-	-	не требуется
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	-	-	-
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	-	-	-
1.2.3.1.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и Монтаж интеллектуальной системы учета	K_SI	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	не требуется
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ отпайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	K_VL35	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Киселёвск	не применимо	не требуется	не требуется	-	-	-	местный	-	-	-	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотехники - автогрузоподъемной машины Автокран г.п. 25 т	K_AT	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 1) -1 шт.	L_AT(Y1)	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 2) -1 шт.	L_AT(Y2)	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад (автомобиль 3)-1 шт.	L_AT(Y3)	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение автотехники - Автосамосвал.	L_AT	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение автотехники -самоходной колесной машины с навесным оборудованием (экскаватор-погрузчик)	L_AT	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение автотехники - легковой автомобиль.	L_AT	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение приборов "АИМ-90А"; "ДРМ-1000"; "МПУ-3 "Фенекс""; "Энергомонитор 3.3Т1"	L_PR	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
1.6	Приобретение измельчителя порубочных остатков	M_IJ	Сибирский Федеральный округ	Кемеровская область	г. Прокопьевск	не применимо	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется

Форма 11. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики
установлены решением Постановлением №390 от 31.10.2019 РЭК КО (в редакции Поста
Год раскрытия информации: **2022** год

[illegible]

Раздел 2. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии: с Постановлением №390 от 31.10.2019 РЭК КО (в редакции Постановления №485 от 29.10.2021 г.)

реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	12	13	
1.1.3	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	Освоение капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.1	в том числе затраты на проектно изыскательские работы	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.2	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.4.4	в том числе затраты не включаемые в плату за технологическое присоединение	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	12	13	
1.2	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего"	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.1	Наличие обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по состоянию на 1 января соответствующего года	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Принято обязательств по исполнению договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Исполнено обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за планируемый (истекший) год	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.1	в том числе не предусматривающие выполнение работ со стороны сетевой организации	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.2	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.3	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.4	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	шт. ¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВт ²⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Освоение капитальных вложений по мероприятиям, реализуемым в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.4.1	в том числе затраты на проектно изыскательские работы	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.4.2	в том числе затраты на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	12	13
1.2.4.3	в том числе затраты на новое строительство объектов электросетевого хозяйства	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4.4	в том числе затраты не включаемые в плату за технологическое присоединение	млн рублей без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в рамках исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6.1	в том числе только с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6.2	в том числе с реконструкцией и новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6.3	в том числе только с новым строительством объектов электросетевого хозяйства	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		МВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Другое ⁵⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Наименование субъекта Российской Федерации	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
... ⁴⁾	... ⁴⁾															

1) шт. договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
2) МВт максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей
3) Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат
4) Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1
5) При необходимости указания единиц измерения отличных от МВт, МВА и км вместо слова "Другое" указывается наименование иной единицы измерения

Раздел 3. Оценка расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Фактические значения показателей мощности, протяженности, кВт (км)			Среднее за 3 года значение фактических показателей мощности, протяженности, кВт (км) ¹⁾	Значения стандартизированных ставок за год (2021), тыс. рублей	Индекс сметной стоимости	Плановые значения стоимости на год 2022 ⁶⁾ , тыс. рублей ²⁾
		Год 2019 ⁶⁾	Год 2020 ⁶⁾	Год 2021 ⁶⁾				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Наименование субъекта Российской Федерации	нд ³⁾	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" ⁴⁾ [п.1.1.1+п.1.1.2+п.1.1.3+п.1.1.4+п.1.1.5]:	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.1.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.1.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.1.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.1.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.1.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.2	Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего" ⁵⁾ [п.1.2.1+п.1.2.2+п.1.2.3+п.1.2.4+п.1.2.5]	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.2.1	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.2.2	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.2.3	строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.2.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	нд	нд	нд
1.2.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	0	0	0	нд	нд	нд
2	Наименование субъекта Российской Федерации	0	0	0	0	нд	нд	нд
... ⁷⁾	... ⁷⁾							

¹⁾ Определяется как (столбец (ст.3+ст.4+ст.5)/3

²⁾ Определяется как ст.6*ст.7*ст.8/1000, за исключением пункта (п.) 1.1 и п.1.2 (Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего" и Группа инвестиционных проектов "Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего")

³⁾ Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

⁴⁾ В п.1.1 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.1.1 - 1.1.5 соответствующих столбцов

⁵⁾ В п.1.2 в столбцах 3, 4, 5 и 9 указываются значения, определяемые как сумма значений, указанных в пунктах 1.2.1 - 1.2.5 соответствующих столбцов

⁶⁾ Словосочетания вида «год X», «год (X-1)» заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как год, в котором сетевой организацией раскрывается информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программе и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу) минус количество лет, равных числу указанному в словосочетании после знака «-».

⁷⁾ Перечень наименований показателей и их нумерация формируются по аналогии с такой структурой, указанной в пунктах, номера которых начинаются с цифры 1.

Форма 12. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год ввода в эксплуатацию трансформаторной или иной подстанции, линии электропередачи (до реализации инвестиционного проекта)	Показатель оценки технического состояния	Показатель оценки последствий отказа	Год определения показателей оценки технического состояния и последствий отказа	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:				Реализация инвестиционного проекта обуславливается необходимостью выполнения требований:		Инвестиционным проектом осуществляются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и обеспечивающие достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+/-)	Инвестиционным проектом осуществляются обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+/-)	Наименование трансформаторной или иной подстанции, линии электропередачи (участка линии электропередачи), реконструкция (модернизация или техническое перевооружение) которой осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Нагрузка по результатам контрольных замеров трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение, которой предусматривается инвестиционным проектом		Аварийная нагрузка, %	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей услуг по документам о технологическом присоединении	Мощность трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация или техническое перевооружение) которой осуществляется в рамках инвестиционного проекта						Проектный высший класс напряжения (рабочее напряжение), кВ		Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта	Неудовлетворительное техническое состояние подтверждается результатами:							
							противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)	иных предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного надзора (реквизиты предписаний)	предписаний иных органов государственной власти (указать наименование и органов исполнительной власти)	законодательства Российской Федерации (+/-)	регламентов рынков электрической энергии (+/-)				МВт	Дата контрольного замерного дня			всего, МВА		всего за вычетом мощности наиболее крупного (авто-) трансформатора, МВА		всего, Мвар		До	После		До	После	До	После	технического обследования (+/-)	технического обследования (+/-)		
																						До	После	До	После										До	После
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		30	31					
1	Кемеровская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
1.2.1.1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	К_PS10	1971	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+	ПС №10 35/6 "Разрез Киселевский"	нд	нд	нд	нд	нд	20	20	10	10	нд	нд	35	35	Повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов (примечание: замена физически изношенного или имеющего дефекты эксплуатации оборудования)		-	-				
1.2.1.1	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя) в рамках технологического присоединения	М_АН	1985	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+	ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)	нд	нд	нд	нд	нд	0,4	0,4	0	0	нд	нд	6	6	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования. Наличие возможности новых технологичных подключений, снижение потерь и эксплуатационных расходов.		-	-				
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+		нд	нд	нд	нд	нд																
1.2.1.2	Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Мангавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА	К_MZ	1985	нд	нд	нд	Акт №2 от 17.10.2019г.	нд	нд	нд	+	+	+	+	ПС 110/6/6 кВ "Мангавод"	нд	нд	нд	нд	нд	50	41	16	16	нд	нд	110	110	От ПС 110/6/6 кВ «Мангавод» осуществляется электроснабжение промышленных объектов в населенной. Целью технического перевооружения данного объекта является устранение аварийной ситуации, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.		-	-				
1.2.1.2	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Мангавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	М_ММ	1985	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+	ПС 110/6/6 кВ "Мангавод"	нд	нд	нд	нд	нд	41	41	16	16	нд	нд	110	110	Целью технического перевооружения данного объекта является устранение нарушений выявленных при проведении технического обследования основного электрооборудования, а так же: повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений по причине выхода из строя оборудования.		+	+				
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+																						
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:	Г		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+																						
1.2.3.1	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и Монтаж интеллектуальной системы учета	К_SI	отсутствует	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	+	+	+	+		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	В связи с опубликованием Федерального закона от 27.12.2018 г. №522-ФЗ "необходимо оборудовать интеллектуальными системами учета электроэнергию всех розничных потребителей, занятых от сетей ООО "ОЭСК". Для этих целей необходимо создание интеллектуальной системы учета электрической энергии		-	-				

Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), год	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства (объектов теплоснабжения) в эксплуатацию, год	Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (2020-2021 г) (срок ввода объекта теплоснабжения в соответствии со схемой теплоснабжения поселения, городского округа с численностью населения пятьсот тысяч человек и более или города федерального значения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти), год	Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (2021-2022) (схема теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденная органом местного самоуправления)		Реализация инвестиционного проекта предусматривается решением Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления) (+;-)	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:	
						Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (2021-2022') (схемой теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденной органом местного самоуправления), год	Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы схемы и программы (реквизиты решения органа местного самоуправления об утверждении схемы теплоснабжения и указание на структурные единицы схемы теплоснабжения)		противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Кемеровская область	г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Форма 14. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентифика-тор инвестицион-ного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Наименование документа, обосновывающего оценку полной стоимости инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итого за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (с НДС)					Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет итого за период реализации инвестиционной программы, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств (нематериальных активов) к бухгалтерскому учету		Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта, для целей реализации которого инвестиционным проектом предусматривается покупка земельного участка	Характеристики объектов инвестиционной деятельности			
					Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования		Год принятия к бухгалтерск ому учету	Первоначальная стоимость, млн рублей			Наименование показателя, единицы измерения		Наименование показателя, единицы измерения	
															значение до	значение после	значение до	значение после
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16.1.1	16.1.2	16.2.1	16.2.2
1.1	Кемеровская область	Г	78,297		78,297	0,000	0,000	49,368	28,929	65,248		65,248		нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том	Г	49,368	Объектный расчет №202ВЛ	49,368	0,000	0,000	49,368	0,000	41,140	2023	41,140		нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Строительство ВЛ 35 кВ отпайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22	K_VL35	49,368	Объектный расчет №202ВЛ	49,368			49,368		41,140	2023	41,140	На данный момент ВЛ 35-Ч-1, 35-Ч-2 обеспечивает электроснабжение ПС 35/6 кВ №2 «Тайбинская» г. Киселёвск, ПС 35/6 кВ №7, ПС 6/0,4 кВ №8, от которых в свою очередь подключены социально-значимые объекты (ДС№ «Лучик» школа №14 и др), опасные производственные объекты (ОФ «Тайбинская», Разрез ООО «Инвестуглесбыт) а также объекты водоотведения (ООО «ЭШВ»). Надежность электроснабжения указанных потребителей не обеспечивается как в связи с техническим состоянием ВЛ, так и в следствии расположения объекта в труднодоступной местности усложняющим надлежащую эксплуатацию объекта и оперативное устранение аварий. В соответствии с техническом отчётом №494/19 по комплексному обследованию ВЛ 35-Ч-1, 35-Ч-2 не обходимо выполнить техническое восстановление, модернизацию (реконструкцию) участка ВЛ от оп. 1 до оп. 29 .Данный участок признан находящимся в неисправном состоянии в связи с большим количеством выявленных отдельных дефектов. Кроме неудовлетворительного технического состояния участка ВЛ необходимость строительства обводного участка вызвана расположением ВЛ в зоне горных работ, а также частично в зоне жилой застройки. В связи с расположением ВЛ в указанных зонах не соблюдаются габариты ВЛ от жилых домов в горизонтальной плоскости, а также из-за насыпи отвалов и отсыпки технологических дорог габариты в вертикальной плоскости, что не обеспечивает надёжное и бесперебойное электроснабжение потребителей и безопасную эксплуатацию линейного сооружения при воздействии фактических условий в зоне расположения (см.фотоматериалы прилагаются). Надежность электроснабжения не обеспечивается и в следствие подключения ВЛ 35-Ч-1, 35-Ч-2 к источнику питания (ПС35кВ №1 «Киселёвская Подрайонная»), который признан находящимся в аварийном состоянии (см. схему электроснабжения, отчёты о комплексном обследовании №370/18 и ТО-366-18) Строительство обводного участка ВЛ 35-Ч-1, 35-Ч-2 протяженностью 3,85 км позволит обеспечить надёжное электроснабжение потребителей и безопасную эксплуатацию, так как данный участок будет вынесен из зоны горных работ и подключён к новому источнику питания (ПС 110/35/6 кВ «Киселёвская Заводская» отпайка от ВЛ 35-К-21; 35-К-22)	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:		28,929		28,929				28,929	24,108		24,108						
1.6	Приобретение автотехники - автогрузоподъемной машины Автокран г.п. 25 т	K_AT	8,469	Конкурентный лист	8,469	0	0	0,000	8,469	7,058	2021	7,058	Для выполнения погрузочно-разгрузочных, строительно-монтажных и аварийно-восстановительных работ на рассредоточенных объектах согласно технологических карт необходимо использование крана стрелового автомобильного грузоподъемностью 25 т. В связи с заменой отработавшего свой ресурс и запрещенного к эксплуатации крана КС-35714 КамаЗ 53215, г/н Н697ЕМ142, VIN XVN35714K51000337 необходимо приобретение крана стрелового автомобильного грузоподъемностью 25 т на шасси КамАЗ3-43118. Аренда автокрана в сторонних организациях является экономически нецелесообразной	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 1) -1 шт.	L_AT(Y1)	0,762	Конкурентный лист	0,762	0	0	0,000	0,762	0,635	2021	0,635	В связи с низкой надежностью автомобилей УАЗ-390995 госномера У275БА142, У981АУ142 по причине выработки своего ресурса, т.е. невозможностью их использования для оперативной работы и перевозки ремонтных бригад, необходима замена автотранспорта, отработавшего свой ресурс. Реализация данного проекта необходима в связи со значительной изношенностью эксплуатируемых автомобилей, а также в целях снижения затрат на содержание и ремонт, что в свою очередь окажет положительный эффект на состояние безопасности при эксплуатации автотранспорта и улучшению стабильности предоставления услуг потребителям. Данный инвестиционный проект позволит улучшить качество обслуживания потребителей. Задачи решаемые при условии приобретения новой автотехники: снижение затрат на эксплуатацию, сокращение сроков устранения аварийных ситуаций, текущего и капитальных ремонтов.	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад(автомобиль 2) -1 шт.	L_AT(Y2)	0,762	Конкурентный лист	0,762	0	0	0,000	0,762	0,635	2021	0,635	В связи с низкой надежностью автомобилей УАЗ-390995 госномера У275БА142, У981АУ142 по причине выработки своего ресурса, т.е. невозможностью их использования для оперативной работы и перевозки ремонтных бригад, необходима замена автотранспорта, отработавшего свой ресурс. Реализация данного проекта необходима в связи со значительной изношенностью эксплуатируемых автомобилей, а также в целях снижения затрат на содержание и ремонт, что в свою очередь окажет положительный эффект на состояние безопасности при эксплуатации автотранспорта и улучшению стабильности предоставления услуг потребителям. Данный инвестиционный проект позволит улучшить качество обслуживания потребителей. Задачи решаемые при условии приобретения новой автотехники: снижение затрат на эксплуатацию, сокращение сроков устранения аварийных ситуаций, текущего и капитальных ремонтов.	не требуется	нд	нд	нд	нд

1.6	Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад (автомобиль 3)-1 шт.	L_AT(Y3)	0,762	Конкурентный лист	0,762	0	0	0,000	0,762	0,635	2021	0,635	В связи с низкой надежностью автомобилей УАЗ-390995 госномера У275ВА142, У981АУ142 по причине выработки своего ресурса, т.е. невозможностью их использования для оперативной работы и перевозки ремонтных бригад, необходима замена автотранспорта, отработавшего свой ресурс. Реализация данного проекта необходима в связи со значительной изношенностью эксплуатируемых автомобилей, а также в целях снижения затрат на содержание и ремонт, что в свою очередь окажет положительный эффект на состояние безопасности при эксплуатации автотранспорта и улучшению стабильности предоставления услуг потребителям. Данный инвестиционный проект позволит улучшить качество обслуживания потребителей. Задачи решаемые при условии приобретения новой автотехники: снижение затрат на эксплуатацию, сокращение сроков устранения аварийных ситуаций, текущего и капитальных ремонтов.	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотехники - Автосамосвал.	L_AT	3,870	Конкурентный лист	3,870	0	0	0,000	3,870	3,225	2021	3,225	Для выполнения погрузочно-разгрузочных, строительно-монтажных и аварийно-восстановительных работ на расфасованных объектах согласно технологических карт необходимо использовать автосамосвал. В связи с этим требуется приобретение самосвала КамАЗ-53605-6010-48(А5). Аренда автосамосвала в сторонних организациях является экономически нецелесообразной. Задачи решаемые при условии приобретения новой автотехники: снижение затрат на эксплуатацию, сокращение сроков устранения аварийных ситуаций, текущего и капитальных ремонтов.	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотехники - самоходной колесной машины с навесным оборудованием (экскаватор-погрузчик)	L_AT	8,757	Конкурентный лист	8,757	0	0	0,000	8,757	7,298	2021	7,298	Для выполнения большого объема строительно-монтажных, аварийно-восстановительных и погрузочных работ на расфасованных объектах (таких как расчистка трасс ВЛ-6(10) кВ, 35 кВ, 110 кВ, планировка местности под строительство ВЛ и КТП, расчистка подъездных путей для проведения монтажных и ремонтных работ, строительство кабельных линий и благоустройство территории после строительства кабельных линий и т.п.) согласно технологических карт требуется применение экскаватора-погрузчика. В связи с этим необходимо приобретение экскаватора-погрузчика на колесном ходу с одинаковым шинным размером передней и задней оси, с функцией подруливания задней оси и возможностью подключения дополнительного оборудования (шнеко-роторная установка, бар-грунторез и т.п.). Аренда экскаватора-погрузчика в сторонних организациях является экономически нецелесообразной.	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение автотехники - легковой автомобиль	L_AT	0,858	Конкурентный лист	0,858	0	0	0,000	0,858	0,715	2021	0,715	Для полноценного производства работ отделеми реализации сетевых услуг (ОПСУ) и материально-технического снабжения (ОМТС), для доставки сотрудников ОПСУ, приборов и материалов по расфасованным объектам, а также для доставки негабаритных грузов ОМТС необходимо приобретение автомобиля легкового повышенной вместимости Lada-Largus.	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение приборов "АИМ-90А"; "ЛРМ-1000"; "МПУ-3 "Феникс""; "Энергомонитор 3.3Т1"	L_PR	2,936	Конкурентный лист	2,936	0	0	0,000	2,936	2,447	2021	2,447	Аппарат испытания масла АИМ-90А - Данный инвестиционный проект позволит улучшить качество обслуживания электроустановок, сократить время на испытания и измерения, обеспечить эксплуатацию маслонаполненного электрооборудования согласно требуемых НТД. При эксплуатации кабельных линий возникает необходимость поиска мест повреждения. Поиск мест повреждения производится акустическим либо индукционным методом с прожигом поврежденной изоляции. Для этой цели требуется приобрести негабаритное прожигающее устройство. Негабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс предназначено для прожига поврежденной изоляции кабелей номиналом от 380 В до 10 кВ с целью дальнейшего поиска места повреждения индукционным либо акустическим методами Линия ЛРМ-1000 предназначена для дегазации, термовакuumной сушки (удаления воды), фильтрации, снижения кислотности а также для герметичного хранения, транспортировки и заливки трансформаторного масла под давлением в различное оборудование (как в герметичном, так и не в герметичном исполнении). Линия ЛРМ-1000 применяется при ремонте трансформаторов, масляных выключателей, высоковольтных вводов, и другого маслонаполненного оборудования. Данный инвестиционный проект повысит производительность труда и сокращение эксплуатационных расходов на приобретение трансформаторного масла. Прибор «Энергомонитор 3.3Т1» предназначен для измерения и регистрации основных параметров электроэнергетических величин в одно- и трехфазных сетях (действующих значений напряжения и токов, активной, реактивной и полной мощности). Для контроля метрологических характеристик одно- и трехфазных счетчиков и правильности их подключения без разрыва токовых цепей на месте эксплуатации, для проверки трансформаторов напряжения (до 110 кВ). Прибор обеспечивает непрерывное измерение, расчет и накопление (с последующей передачей на ПЭВМ) результатов измерений с дискретностью 1 минута не менее чем за 7 суток. Архивирование результатов измерений производится во внутренней энергонезависимой памяти прибора.	не требуется	нд	нд	нд	нд
1.6	Приобретение измельчителя порубочных остатков	M_IZ	1,752	Конкурентный лист	1,752	0	0	0,000	1,752	1,460	2022	1,460	Согласно правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков. Расположенных в границах таких зон утверждённые постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 №160 обязанностью электросетевой организации является выполнение следующих требований: - Для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства в охранных зонах сетевыми организациями осуществляется: Прокладка и содержание проsek вдоль воздушных линий электропередачи и по периметру подстанций и распределительных устройств в случае, если указанные зоны расположены в лесных массивах и зелёных насаждениях; Вырубка и опилковка деревьев и кустарников в пределах минимально допустимых расстояний до их кроны, а так же вырубка деревьев, угрожающих падением. Сетевая организация при содержании просек обязана обеспечить: Содержание просеки в пожаробезопасном состоянии в соответствии с требованиями пожарной безопасности в лесах; Поддержание ширины просеки в размерах предусмотренных проектами строительства объектов электросетевого хозяйства и требованиями. Определяемыми в порядке установленным законодательством РФ, путём вырубки. Обрезки кроны деревьев(кустарников) и иными способами; Во избежание возгорания остатков, остающихся после расчистки просек порубочные остатки должны быть собраны и вывезены на полигон по переработке отходов. Полигоны отказывают в принятии на утилизацию и переработку ДКР. На основании выше изложенного требуется приобрести прицепной измельчитель - дробилку для переработки древесных отходов в щепу и мульчу.	не требуется	нд	нд	нд	нд

Форма 15. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

[illegible]

Форма 16. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

[illegible]

Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы					
				2020 год	2021 год	2022 год	2023год	2024 год	
1	2	3	4	5.4	5.5	5.6	5.7	5.5	
1	Индексы-дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	Письмо Министерства экономического развития РФ	от 19.02.2017 № Д18и-252, от 03.10.2018 № 28438-АТ/ДОЗи	104,2	104,0	104,0	104,2	104,2	
2	Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал	Письмо Министерства экономического развития РФ	от 19.02.2017 № Д18и-252, от 03.10.2018 № 28438-АТ/ДОЗи	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	

Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования

Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью "ОЭСК"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2022 год

Наименование субъекта Российской Федерации Кемеровская область

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ10Ртр)	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Ртр)	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔпРтп_тр)	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ35Lлэп)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Δ6Lлэп)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км (ΔпLтп_лэп)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (тпSpotр)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (тпSг)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSэх)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	-	-	-	-	-	-
11	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (35Pз_тр)	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.1	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (110Pз_тр)	МВА	16,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Показатель замены линий электропередачи (10Lз_лэп)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Показатель замены линий электропередачи (6Lз_лэп)	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Показатель замены выключателей (10Вз)	шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Показатель замены выключателей (6Вз)	шт	13,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (пPз_укрм)	Мвар	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист)	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔPsaidi)	час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔPsaifi)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр)	шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (нсNсд_тпр)	шт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)	млн.руб	13,835	39,609	41,736	31,544	22,326
23	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив)	млн.руб	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	млн.руб	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	млн.руб	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	млн.руб	8,375	5,080	0,000	0,000	0,000
27	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ)	млн.руб	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации

Год раскрытия информации: 2022 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Кемеровская область