РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

11 октября 2022 года № 197/50

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 251/67 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Электротехнический комплекс» на 2020 – 2024 годы»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Приложения №№ 1 – 7 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2019 года № 251/67 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Электротехнический комплекс» на 2020 - 2024 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 7 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области А.Ю. Меньшиков

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 154/50

"Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам.
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)									
					План					Утвержденный план 2020 года					Утвержденный план 2021 года				
					План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся на момент составления сметной документации, млн рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2022 года	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.	11.6.	11.7.	11.8.	11.9.	11.10.
	Всего				нд	**223,986**		**223,986**	**186,026**	**36,119**	**0,000**	**0,000**	**36,119**	**0,000**	**36,120**	**0,000**	**0,000**	**36,120**	**0,000**
1.	**Технологическое присоединение**				нд	**6,928**		**6,928**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
1.1.	Уплотнение электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства				нд	6,928		6,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для уплотнения электрической сети в целях осуществления технологического присоединения				нд	6,928		6,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-8116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт).	2022-ЭТК-ТП-8116	2022	2022	нд	6,928	нд	6,928	6,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**				нд	**217,058**		**217,058**	**186,026**	**36,119**	**0,000**	**0,000**	**36,119**	**0,000**	**36,120**	**0,000**	**0,000**	**36,120**	**0,000**
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов				нд	212,330		212,330	186,026	36,119	0,000	0,000	36,119	0,000	36,080	0,000	0,000	36,080	0,000
2.1.1.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов				нд	212,330		212,330	186,026	36,119	0,000	0,000	36,119	0,000	36,080	0,000	0,000	36,080	0,000
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "ВОС" с выносом на эстакады.	2020-ЭТК-ТП-КЛ ВОС	2023	2024	нд	37,716	нд	37,716	15,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная": замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировки 110 кВ. Разработка ПСД.	2020-ЭТК-ЭРУ-Кислородная	2020	2021	нд	56,123	нд	56,123	145,920	36,119	0,000	0,000	36,119	0,000	20,004	0,000	0,000	20,004	0,000
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	2021-ЭТК-ОРУ35-Комсомольская	2021	2022	нд	25,036	нд	25,036	25,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,076	0,000	0,000	16,076	0,000
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, КЗ-110 кВ на ЭВ-110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ по 110 кВ, вынос ОПУ в УТБ. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-ОРУ110-Комсомольская	2022	нд	нд	93,456	нд	93,456	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
2.2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:				нд	4,728		4,728	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,040	0,000
2.2.1.	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"				нд	4,728		4,728	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,040	0,000
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ЭТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-АСКУЭ2	2022	2022	нд	4,728	нд	4,728	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	0,040	нд	нд	0,040	нд

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																			
		Утвержденный план 2022 года					Утвержденный план 2023 года					Утвержденный план 2024 года					Итого (план)				
		Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет средств:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	11.11.	11.12.	11.13.	11.14.	11.15.	11.16.	11.17.	11.18.	11.19.	11.20.	11.21.	11.22.	11.23.	11.24.	11.25.	11.26.	11.27.	11.28.	11.29.	11.30.
	Всего	**18,888**	**0,000**	**0,000**	**18,888**	**0,000**	**24,952**	**0,000**	**0,000**	**24,952**	**0,000**	**36,120**	**0,000**	**0,000**	**36,120**	**0,000**	**152,199**	**0,000**	**0,000**	**152,199**	**0,000**
1.	**Технологическое присоединение**	**6,928**	**0,000**	**0,000**	**6,928**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**6,928**	**0,000**	**0,000**	**6,928**	**0,000**
1.1.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства	6,928	0,000	0,000	6,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,928	0,000	0,000	6,928	0,000
1.1.1.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	6,928	0,000	0,000	6,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,928	0,000	0,000	6,928	0,000
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-8116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт).	6,928	0,000	0,000	6,928	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,928	0,000	0,000	6,928	0,000
2.	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**11,960**	**0,000**	**0,000**	**11,960**	**0,000**	**24,952**	**0,000**	**0,000**	**24,952**	**0,000**	**36,120**	**0,000**	**0,000**	**36,120**	**0,000**	**145,271**	**0,000**	**0,000**	**145,271**	**0,000**
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	8,112	0,000	0,000	8,112	0,000	24,952	0,000	0,000	24,952	0,000	36,120	0,000	0,000	36,120	0,000	141,383	0,000	0,000	141,383	0,000
2.1.1.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	8,112	0,000	0,000	8,112	0,000	24,952	0,000	0,000	24,952	0,000	36,120	0,000	0,000	36,120	0,000	141,383	0,000	0,000	141,383	0,000
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "ВОС" с выносом из этажерки.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	36,120	0,000	0,000	36,120	0,000	36,120	0,000	0,000	36,120	0,000
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная": замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировка 110 кВ. Разработка ПСД.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	56,123	0,000	0,000	56,123	0,000
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	8,112	0,000	0,000	8,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	24,188	0,000	0,000	24,188	0,000
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, КЗ-110 кВ на ЭВ-110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ на 110 кВ, вынос ОПУ в УТБ. Разработка ПСД.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	24,952	0,000	0,000	24,952	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	24,952	0,000	0,000	24,952	0,000
2.2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	3,848	0,000	0,000	3,848	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,848	0,000	0,000	3,848	0,000
2.2.1.	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"	3,848	0,000	0,000	3,848	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,848	0,000	0,000	3,848	0,000
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ЭТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД.	3,848	0,000	0,000	3,848	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,848	0,000	0,000	3,848	0,000

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 192/50

"Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам.
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор 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)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2022 года		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого (план)
				План	План	Всего в том числе	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1.	14.2.	14.3.	14.4.	14.5.	15
	Всего					**186,655**					**нд**	**126,489**	**30,099**	**30,100**	**15,740**	**20,793**	**30,100**	**126,832**
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-8116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт).	2022-ЭТК-ТП-8116	2022	2022	нд	5,773	0,000	5,773	0,000	0,000	нд	5,773	0,000	0,000	5,773	0,000	0,000	5,773
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "ВОС" с выносом на эстакады.	2020-ЭТК-ТП-КЛ ВОС	2023	2024	нд	31,430	1,100	14,970	15,360	0,000	нд	31,430	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	30,100
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная": замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировка 110 кВ. Разработка ПСД.	2020-ЭТК-ЭРУ-Кислородная	2020	2021	нд	46,769	5,705	41,064	0,000	0,000	нд	0,000	30,099	16,670	0,000	0,000	0,000	46,769
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	2021-ЭТК-ОРУ35-Комсомольская	2021	2022	нд	20,863	2,000	1,992	16,372	0,499	нд	7,466	0,000	13,397	6,760	0,000	0,000	20,157
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, КЗ-110 кВ на ЭВ-110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ по 110 кВ, вынос ОПУ в УТБ. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-ОРУ110-Комсомольская	2022	нд	нд	77,880	нд	нд	нд	нд	нд	77,880	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	20,793
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ЭТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-АСКУЭ2	2022	2022	нд	3,940	нд	нд	нд	нд	нд	3,940	0,000	0,033	3,207	0,000	0,000	3,240

Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 197/50

"Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

Перечень инвестиционных проектов.
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2020 - 2024 годы
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																		
			Развитие электрической сети/увеличение существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики				Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии			Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящиеся к сфере электроэнергетики
			показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	показатель увеличения протяженности линий электропередач, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	показатель увеличения протяженности линий электропередач в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	показатель замены линий электропередач, км	показатель замены выключателей,шт	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, заключенных в систему сбора и передачи данных	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб.	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб.	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб.	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб.	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн руб.	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн руб.
1	2	3	4.1.	4.2.	4.3.	4.4.	5.1.	5.2.	5.3.	5.4.	6.1.	6.2.	6.3.	7.1.	7.2.	8.1.	8.2.	8.3.	9.1.	9.2.	10
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-8116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт).	2022-ЭТК-ТП-8116	2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "БОС" с выносом на эстакады.	2020-ЭТК-ТП-ЮЛ БОС	нд	нд	нд	нд	нд	4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная": замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировка 110 кВ. Разработка ПСД.	2020-ЭТК-ЯГУ-Кислородная	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	2021-ЭТК-ОРУ35-Комсомольская	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, ЗЗ-110 кВ на ЭП-110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ по 110 кВ, вынос ОПУ в УТБ. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-ОРУ110-Комсомольская	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ОТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-АСКУЭ2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 197/50

"Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

План ввода основных средств.
Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету.
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету													
				2020 год							2021 год						
				Утвержденный план							Утвержденный план						
				нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			план	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4	5.1.1.	5.1.2.	5.1.3.	5.1.4.	5.1.5.	5.1.6.	5.1.7.	5.2.1.	5.2.2.	5.2.3.	5.2.4.	5.2.5.	5.2.6.	5.2.7.
	Всего		150,500	5,705	24,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,033	28,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Технологическое присоединение		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-6116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт)	2022-ЭТК-ТП-6116	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение		150,500	5,705	24,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,033	28,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов		150,500	5,705	24,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	28,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов		150,500	5,705	24,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	28,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "ВОС" с выносом на эстакады.	2020-ЭТК-ТП-КЛ ВОС	31,425	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная"; замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировка 110 кВ. Разработка ПСД	2020-ЭТК-ЗРУ-Кислородная	119,075	5,705	24,394	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	2021-ЭТК-ОРУ35- Комсомольская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	11,397	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, КЗ-110 кВ на ЭВ-110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ по 110 кВ, вынос ОПУ в УТБ. Разработка ПСД	2022-ЭТК-ОРУ110-Комсомольская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.	"Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:"		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ЭТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД	2022-ЭТК-АСКУЭ2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Номер группы инвестиционных проектов	2022 год							2023 год							2024 год							Итого						
	Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план							План						
	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	5.3.1.	5.3.2.	5.3.3.	5.3.4.	5.3.5.	5.3.6.	5.3.7.	5.4.1.	5.4.2.	5.4.3.	5.4.4.	5.4.5.	5.4.6.	5.4.7.	5.5.1.	5.5.2.	5.5.3.	5.5.4.	5.5.5.	5.5.6.	5.5.7.	6.1.1.	6.1.2.	6.1.3.	6.1.4.	6.1.5.	6.1.6.	6.1.7.
Всего	0,000	15,740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,738	119,094	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1.1.	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	0,000	9,967	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,738	113,921	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	0,000	6,760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,705	110,114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.	0,000	6,760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,705	110,114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	30,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,705	41,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.	0,000	6,760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	18,157	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,793	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	0,000	3,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	3,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.	0,000	3,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	3,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.1.	0,000	3,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	3,207	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 197/БО

"Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 1. Постановка объетов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																															
			2020 год						2021 год						2022 год						2023 год						2024 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	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.	4.2.1.	4.2.2.	4.2.3.	4.2.4.	4.2.5.	4.2.6.	4.3.1.	4.3.2.	4.3.3.	4.3.4.	4.3.5.	4.3.6.	4.4.1.	4.4.2.	4.4.3.	4.4.4.	4.4.5.	4.4.6.	4.5.1.	4.5.2.	4.5.3.	4.5.4.	4.5.5.	4.5.6.
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-8116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт).	2022-ЭТК-ТП-8116	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "ВОС" с выносом на эстакады.	2020-ЭТК-ТП-КЛ ВОС	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
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная": замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировка 110 кВ. Разработка ПСД.	2020-ЭТК-ЭРУ-Кислородная	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
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	2021-ЭТК-ОРУ35- Комсомольская	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
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, КЗ-110 кВ на ЭВ 110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ по 110 кВ, вынос ОПУ и УТБ. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-ОРУ110-Комсомольская	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
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ЭТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-АСКУЭ2	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

Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 197/50

"Приложение № 6
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию.
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование групп инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной программы)						Ввод объектов в эксплуатацию																													
									2020 год						2021 год						2022 год						2023						2024						Итого					
			План						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						План					
			МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВА	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км КЛ	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1.	4.1.2.	4.1.3.	4.1.4.	4.1.5.	4.1.6.	5.1.1.	5.1.2.	5.1.3.	5.1.4.	5.1.5.	5.1.6.	5.2.1.	5.2.2.	5.2.3.	5.2.4.	5.2.5.	5.2.6.	5.3.1.	5.3.2.	5.3.3.	5.3.4.	5.3.5.	5.3.6.	5.4.1.	5.4.2.	5.4.3.	5.4.4.	5.4.5.	5.4.6.	5.5.1.	5.5.2.	5.5.3.	5.5.4.	5.5.5.	5.5.6.	6.1.1.	6.1.2.	6.1.3.	6.1.4.	6.1.5.	6.1.6.
1.1.1.1.	Техническое перевооружение ТП-8116: разработка ПСД, замена ТМ-1000 кВА (2шт).	2022-ЭТК-ТП-8116	2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1.1.	Замещение электрической сети: замена кабельных линий 6 кВ ПС 110/6/6 кВ "ВОС" с выносом на эстакады.	2020-ЭТК-ТП-КЛ ВОС	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	нд
2.1.1.2.	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 кВ "Кислородная": замена ячеек 10 кВ, установка для автоматической регулировки компенсации, фазировка 110 кВ. Разработка ПСД.	2020-ЭТК-ЗРУ-Кислородная	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	нд
2.1.1.3.	Модернизация ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская"	2021-ЭТК-ОРУ35- Комсомольская	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	нд
2.1.1.4.	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская": замена ОД, КЗ-110 кВ на ЭВ-110, замена РЗА на микропроцессорные, учет ЭЭ по 110 кВ, вынос ОПУ в УТБ. Разработка ПСД	2022-ЭТК-ОРУ110-Комсомольская	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	нд
2.2.1.1.	Внедрение новой автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии второй очереди (АИИС КУЭ-2) с организацией верхнего уровня для нужд АО «ЭТК», включая базовый вариант реализации для потребителей трансформаторной подстанции ТП-3190. Разработка ПСД.	2022-ЭТК-АСКУЭ2	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	нд

Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "11" октября 2022 года № 197/БО
"Приложение № 7
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от "29" октября 2019 года № 251/67

Плановые показатели реализации инвестиционной программы.
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы, млн рублей (без НДС).
Акционерное общество "Электротехнический комплекс"

№№	Источник финансирования	План 2020 года	План 2021 года	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	Итого
1	Собственные средства	30,099	30,100	15,740	20,793	30,100	126,832
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	13,336	13,973	0,505	0,000	16,075	43,889
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электроэнергии	13,336	13,973	0,505	0,000	16,075	43,889
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	16,763	16,127	15,235	20,793	14,025	82,943
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	16,763	15,091	15,235	18,999	14,025	80,113
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	0,000	1,036	0,000	1,794	0,000	2,830
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5	Остаток собственных средств на начало года						
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	30,099	30,100	15,740	20,793	30,100	126,832
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						