

Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01.2022 года , млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2021 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года 2021, млн. рублей (с НДС)										Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2022 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Отклонение от плана финансирования капитальных вложений года 2021								Причины отклонений		
							План					Факт						Общий объем финансирования, в том числе за счет:		федерального бюджета		бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований		средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)			иных источников финансирования	
							Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджета субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования												
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
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе		2,845		3,67	0	2,845			2,845		3,67			3,67		0	0,825	29					0,825	29			рост цен на технику
1.6.1	Приобретение спецтехники (Бурильно-крановая машина БМ-205В-1ед)	J_SHILOVSKOE_MUPTES_TRANS_P_2	2,845		3,67	0	2,845			2,845		3,67			3,67		0	0,825	29					0,825	29			рост цен на технику
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			2,845		3,67	0	2,845			2,845		3,67			3,67		0	0,825	29					0,825	29			

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

Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года 2021, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года 2020, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года 2021, млн. рублей (без НДС)				Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года 2022, млн. рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения капитальных вложений года 2020				Причины отклонений
									План		Факт				млн. рублей (без НДС)		%		
									в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет			в базисном уровне цен	в текущих ценах	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.6	прочие инвестиционные проекты		2,371	2,371						2,371		3,058				0,687		29	рост цены на технику
1.6.1	Приобретение спецтехники (Бурильно-крановая машина БМ-205В-1ед)	J_SHILOVSKOE_MUPTES_TRANSP_2	2,371	2,371						2,371		3,058				0,687		29	рост цены на технику
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			2,371	2,371						2,371		3,058				0,687		29	

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

Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн. рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год 2021														Отклонение от плана ввода основных средств года 2021				Причины отклонений
				План							Факт											
				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)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.6	прочие инвестиционные проекты		3,058		2,371					1		3,058					1			0,687	29	рост цен на технику
1.6.1	Приобретение спецтехники (Бурильно-крановая машина БМ-205В-1ед)	J_SHILOVSKOE _MUPTES_TRA NSP_2	3,058		2,371					1		3,058					1			0,687	29	рост цен на технику
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:			3,058		2,371					1		3,,058					1			0,687	29	

Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год 2021												Отклонения от плановых показателей года 2021					Причины отклонений
				План						Факт											
				Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1	Приобретение спецтехники (Бурильно-крановая машина БМ- 205В-1ед)	J_SHILOVSKOE _MUPTES_TRA NSP_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																					

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

Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019 г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год 2021															Отклонения от плановых показателей года 2021						Причины отклонений	
				План							Факт															
				МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	Дата ввода объекта, дд.мм.гггг	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	Другое	МВ×А	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт		Другое
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
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1	Приобретение спецтехники (Бурильно-крановая машина БМ-205В-1ед)	J_SHILOVSKOE_MUPTES_TRANS_P_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																										

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

Приложение № 6
к приказу Минэнерго России
от 25 апреля 2018 г. № 320

Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019 г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

[illegible]

Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей
отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

за год 2021

Отчет о реализации инвестиционной программы Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10 - ип от 28 октября 2019 г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВт×ч/год	
					факт на 01.01. года N	факт на 01.01. года N+1	факт года N-1 (на 01.01. года N)	факт года N (на 01.01. года N+1)	факт года N-1 (на 01.01. года N)	факт года N (на 01.01. года N+1)	факт года N-1 (на 01.01. года N)	факт года N (на 01.01. года N+1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.6	Прочие инвестиционные проекты, в том числе		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1	Приобретение спецтехники (Бурильно-крановая машина БМ-205В-1ед)	J_SHILOVSKOE_MUPTES_TRA_NSP_2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:												

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

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа Шиловское муниципальное унитарное предприятие тепловых и электрических сетей
полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: Рязанская область

Год раскрытия (предоставления) информации: 2021 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказ ГУ РЭК Рязанской области №10-ип от 28 октября 2019г.
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2021г.		Отклонение от плановых значений года 2021г.		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей					
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
II.I	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей					
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей					
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей					
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей					
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей					
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей					
II.II	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей					
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей					
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций *****	млн. рублей					
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей					
II.III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей					
II.IV	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей					
II.V	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей					
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей					
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей					
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей					
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей					
II.VII	Иные сведения:	млн. рублей					
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей					
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей					
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей					
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей					

3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей					
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей					
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей					
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей					
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей					
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей					
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей					
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей					
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей					
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей					
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей					
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей					
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей					
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей					
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей					

XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в том числе	млн. рублей					
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей					
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей					
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей					
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей					
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей					
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей					
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей					
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей					
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей					
XXIII	Иные сведения:	-					
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей					
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей					
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей					
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей					
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей					
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей					
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей					
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей					
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей					
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей					
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей					
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%					
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%					
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%					
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%					
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%					
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%					
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%					
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%					
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%					
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%					
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ							
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	x	x		x	x
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт					
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час					
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт					
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час					
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн. кВт.ч					

24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	x	x		x	x
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	x	x		x	x
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.7.2	электрической мощности	МВт					
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	x	x		x	x
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	x	x		x	x
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.9.2	электрической мощности	МВт					
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	x	x		x	x
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч					
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч					
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч					
25.3	Заявленная мощность ***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт					
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт					
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт					
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт					
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.					
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей					
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	x	x		x	x
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч					
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час					
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей					
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	x	x		x	x
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт					
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт					
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт					
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт					
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч					
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч					
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч					
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей					
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.					

2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2021г.		Отклонения от плановых значений года 2021		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:		млн. рублей					
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2,845	3,67	0,825	29,00%	рост цен на технику
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	1,178	1,652	0,474	40,20%	рост цен на технику
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей					
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей					
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей					
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей					
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей					
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					

1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей					
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	1,193	1,406	0,213	17,90%	ввод основных средств
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	1,193	1,406	0,213	17,90%	ввод основных средств
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	1,193	1,406	0,213	17,90%	ввод основных средств
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей					
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	0,474	0,612	0,138	29,00%	рост цен на технику
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей					
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей					
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1	Кредиты	млн. рублей					
2.2	Облигационные займы	млн. рублей					
2.3	Вексели	млн. рублей					
2.4	Займы организаций	млн. рублей					
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей					
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.6	Использование лизинга	млн. рублей					
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей					
III	Иные сведения:	-					
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей					
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.3	кредитов	млн. рублей					
3.2	Для субъектов электроэнергетики осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-					
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей					

Примечание:

- * В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).
- ** Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.
- *** Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.
- **** Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе.
- ***** Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг.