

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Юридический адрес:

366500, ЧР, Урус-Мартановский р-он., г. Урус-Мартан, ул. С-Э.М. Асхабова, д 1А, пом.31

Почтовый адрес: Обособленное подразделение: 347360, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 62. пом.4

E-mail: ooo.promelectroset@gmail.com Тел.: (8639) 27-79-73, Факс: (8639) 27-79-74 ИНН/КПП 6143088237/201001001

23.01.2023	№	44	
Ha №	ОТ		

Заместителю руководителя — начальнику управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области

Ткачеву В.В.

344022, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40A

Уважаемый Вадим Викторович!

Предоставляем отчеты об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, за 2022 год ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ».

Приложение:

- 1. Отчет ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» за 2022 год по формам утвержденным приказом Минэнерго России от 24.03.2010 № 114 (приложения № 7-13) на 7 листах;
- 2. Отчет ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» за 2022 год в формате шаблона ЕИАС NET.INV на 4 листах;
- 3. Отчет ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» за 2022 год по формам утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 (приложения № 1-9) на 21 листе.

Генеральный директор

Sho

Приложение № 7.1 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год, млн. рублей с НДС

Утверждаю Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

						Объег	и финансиј	рования 20)22 год				актами в	(закрыто ыполнен-	актамі	оформлено н ввода			Отк	лонение ***		
		Остаток	вс	его	I	кв.	II	кв.	III	кв.	IV	кв.		абот), рублей		атацию), рублей	Осталось профинанси-			в том чис	ле за счет	
Nº Nº	Наименование объекта	стоимости на начало года *	план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал	ровать по ре- зультатам отчетного периода *	млн. рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	Причины отклонений
	ВСЕГО	10,571	10,571	10,645	0,000	0,000	2,968	8,715	5,127	0,000	2,477	1,930	10,645	10,645	10,645	10,645	0,000	-0,073	100,700	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1	Техническое перевооружение и реконструкция	10,571	10,571	10,645	0,000	0,000	2,968	8,715	5,127	0,000	2,477	1,930	10,645	10,645	10,645	10,645	0,000	-0,073	100,700	нд	-0,073	угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	10,571	10,571	10,645	0,000	0,000	2,968	8,715	5,127	0,000	2,477	1,930	10,645	10,645	10,645	10,645	0,000	-0,073	100,700	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	2,968	2,968	1,930	0,000	0,000	2,968	0,000	0,000	0,000	0,000	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	0,000	1,038	65,027	нд	1,038	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	1,221	1,221	1,815	0,000	0,000	0,000	1,815	1,221	0,000	0,000	0,000	1,815	1,815	1,815	1,815	0,000	-0,594	148,649	нд	-0,594	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	2,477	2,477	2,550	0,000	0,000	0,000	2,550	0,000	0,000	2,477	0,000	2,550	2,550	2,550	2,550	0,000	-0,073	102,947	нд	-0,073	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза- 1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	3,906	3,906	4,350	0,000	0,000	0,000	4,350	3,906	0,000	0,000	0,000	4,350	4,350	4,350	4,350	0,000	-0,444	111,367	нд	-0,444	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Создание систем телемеханики и связи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Прочее новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Справочно: Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

^{*} В ценах отчетного года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

^{**} План согласно утвержденной инвестиционной программе.

^{***} Накопленным итогом за год.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год.

Утверждаю Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	P.A. F	Саримов
	(подпись)	
"	20	года
		М.П

		Пла	новой об	бъем фи	нансирова	ния.						Отклонен	ие факт	ической :	стоимости	работ по	Факт	ически о	своено (закрыто ан	тами					To	ехнические	характерис	пки соз	цанных объ	ектов				
Nº Nº	Наименование объекта *			млн. руб		,	Фактич	нески про	финансі	провано, м.	лн. руб.				п, млн. руб					т), млн. ру		ге	нерирующ	не объек	сты		подета	анции			линии эле	ектропер	оедачи		
	всего	всего	ПИР	CMP	оборудо- вание и мате- риалы	прочие	всего	ПИР	CMP	оборудо- вание и мате- риалы	прочие	всего	ПИР	CMP	оборудо- вание и мате- риалы	прочие	всего	ПИР	CMP	оборудо- вание и мате- риалы	прочие	год ввода в эксплуа- тацию	норма- тивный срок службы, лет	мощ- ность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуа- тацию	норма- тивный срок службы, лет	коли- чество и марка силовых транс- формато- ров, шт.	мощ- ность, МВА	год ввода в эксплуа- тацию	норма- тивный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протя- жен- ность, км	иные объекты
	ВСЕГО	10,571	0,000	0,000	0,000	0,000	10,645	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	нд	нд	нд	нд	2022	25	2	1,03	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд
1	Техническое перевооружение и реконструкция	10,571	0,000	0,000	0,000	0,000	10,645	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	нд	нд	нд	нд	2022	25	нд	1,03	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	10,571	0,000	0,000	0,000	0,000	10,645	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	нд	нд	нд	нд	2022	25	нд	1,03	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК- 10 на вакуумные	2,968	0,000	0,000	0,000	0,000	1,930	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	нд	нд	нд	нд	2022	25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	1,221	0,000	0,000	0,000	0,000	1,815	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	2022	25	1	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	2,477	0,000	0,000	0,000	0,000	2,550	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	нд	нд	нд	нд	2022	25	1	0,63	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	3,906	0,000	0,000	0,000	0,000	4,350	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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	25	жб	СИП-3	1,5	нд
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Создание систем телемеханики и связи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	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	Новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	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	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	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	Прочее новое строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Справочно: Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

^{*} С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

^{**} Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год, млн. рублей

Утверждаю Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов (подпись)

"___" ___20 ___ года

					Объ	ем финансиі	ования 2022	2 год				
Nº Nº	Источник финансирования	вс	его	I	кв.		кв.		кв.	IV	кв.	Причины отклонений
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	1 .
1	Собственные средства	10,571	10,645	0	0	2,968	8,715	5,127	0	2,477	1,93	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,959	7,638	0	0	1,856	6,03	3,656	0	1,447	1,608	=
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	i	-	1	ı	i	1	ı	-	-	-	-
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	1	ı	-	-	ı	-	-	-	-
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	i	-	ij	1	1	1	1	-	-	-	-
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	ī	-	-	ė		-	-
1.2.	Амортизация	1,85	1,233	0	0	0,617	1,233	0,617	0	0,617	0	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	1,85	1,233	0	0	0,617	1,233	0,617	0	0,617	0	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Возврат НДС	1,762	1,774	0	0	0,495	1,452	0,854	0	0,413	0,322	-
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
	Остаток собственных средств на начало года		-	-	-	-	-	-	-	-		-
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
2.1.	Кредиты	-	=	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	=	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	=
	ВСЕГО источников финансирования	10,571	10,645	0	0	2,968	8,715	5,127	0	2,477	1,93	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
	для ОГК/ТГК, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ДПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	=
	вне ДПМ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

^{*} План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

^{**} Накопленным итогом за год.

Отчет о вводах/выводах объектов ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Утверждаю

Р.А. Каримов (подпись)
"___" ___20___ года
М.П.

						Ввод мо	щностей									Выво	ц мощносте	й			
№ п/п	Наименование проекта			план *					факт					план *					факт		
312 11/11	панменование проекта			MBA					MBA					MBA					MBA		
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,000	0,000	0,400	0,630	нд	0,000	0,000	0,000	1,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,000	0,000	0,400	0,630	нд	0,000	0,000	0,000	1,030	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные		0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,000	0,000	0,400	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,400	0,400	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,000	0,000	0,000	0,630	0,630	0,000	0,000	0,000	0,630	0,630	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП- 3	0,000	0,000	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	1,500	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

^{*} План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет об исполнении сетевых графиков строительства проектов ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Утверждаю Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Р.А. Каримов (подпись)

"___"___20___ года

Отчетный период 4 квартал

по состоянию на 16.01. 20 23 г.

№ пункта	Наименование этапов основных работ	Сроки	выполнения зад	ач по укрупнен	ному				
укрупненного	(с учетом подготовительного периода до	пл	ан	ф:	акт	Процент исполнения работ за весь период	Процент выполнения за отчетный период	Причины	Предложения по корректирующим
сетевого графика	начала строительства) по общему сетевому графику*	начало	окончание	начало	окончание	(%)	(%)	невыполнения	мероприятиям по устранению отставания
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	Предпроектный и проектный этап	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	100	100	нд	нд
1.1	Получение заявки на ТП	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	100	100	нд	нд
1.2	Разработка и выдача ТУ на ТП	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	январь 2022 г.	100	100	нд	нд
1.3	Заключение договора на разработку проектной документации	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	100	100	нд	нд
1.4	Получение положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	февраль 2022 г.	100	100	нд	нд
1.5	Утверждение проектной документации	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
1.6	Разработка рабочей документации	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
2	Организационный этап	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	100	100	нд	нд
2.1	Заключение договора подряда (допсоглашения к договору)	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	июль 2022 г.	100	100	нд	нд
2.2	Получение правоустанавливающих документов для выделения земельного участка под строительство	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
2.3	Получение разрешительной документации для реализации СВМ	июнь 2022 г.	июнь 2022 г.	июнь 2022 г.	июнь 2022 г.	100	100	нд	нд
3	Сетевое строительство (реконструкция) и пусконаладочные работы	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
3.1	Подготовка площадки строительства для подстанций, трассы - для ЛЭП	сентябрь 2022г.	сентябрь 2022г.	сентябрь 2022г.	сентябрь 2022г.	100	100	нд	нд
3.2	Поставка основного оборудования	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
3.3	Монтаж основного оборудования	август 2022г.	август 2022г.	август 2022г.	август 2022г.	100	100	нд	нд
3.4	Пусконаладочные работы	ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	ноябрь 2022г.	100	100	нд	нд
3.5	Завершение строительства	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	100	100	нд	нд
4	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	100	100	нд	нд
4.1	Комплексное опробование оборудования	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	100	100	нд	нд
4.2	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	1	-	-	-	нд	нд	нд	нд
4.3	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	100	100	нд	нд
4.4	Ввод в эксплуатацию объекта сетевого строительства	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	декабрь 2022г	100	100	нд	нд

^{*} Заполняется согласно приложению 3.2.

Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Финансовые показатели за отчетный период [_ квартал	2022	_ года/	год]	
			Утверждаю Генеральный "ПРОМЭЛЕК		000
					Каримов
			""	(подпись) 20 г	ода
					М.П.

Наименование показателя		
место учета	на конец отчетного квартала/за отчетный квартал	на конец 2022 года/ за 2022 год
1	2	3
Выручка	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд
Направления распределения чистой прибыли:	нд	нд
дивиденды	нд	нд
другое (расшифровать)	нд	нд
EBITDA	нд	нд
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	нд	нд
покупатели и заказчики	нд	нд
авансы выданные	нд	нд
Собственный капитал	нд	нд
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства),	***	
В Т.Ч.:	нд	нд
кредиты	нд	нд
облигационные займы	нд	нд
займы организаций	нд	нд
прочее	нд	нд
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:	нд	нд
кредиты и займы*	нд	нд
кредиторская задолженность, в т.ч.:	нд	нд
по строительству	нд	нд
по ремонтам	нд	нд
по поставкам топлива	нд	нд
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам	нд	нд
Оценка обеспеченности	инвестиционных программ	
Всего потребность в финансировании инвестиционной		
программы	нд	нд
Профинансировано на отчетную дату	нд	нд
Обеспеченность источниками финансирования	нд	нд
Дефицит финансирования	нд	нд
Оценка кредиг	пного потенциала	
Собственная оценка кредитного потенциала:	нд	нд
на 2010 г.	нд	нд
на период 2010 - 2012 гг.	нд	нд
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

^{*} По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Отчет о техническом состоянии объекта ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" за 2022 год

Утверждаю Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

			P.A. Ka	аримов
		(подпи	сь)	
٠	"		20	года
				М.П.

		Техничес	кие характер	истики		ализации екта	Наличие и	сходно-разре	шительной д	окументации
№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	мощность, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	год начала строи- тельства	год ввода в эксплуа- тацию	утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	заключение Главгос- экспертизы России (+; -)	оформ- ленный в соот- ветствии с законода- тельством землеотвод (+; -)	разрешение на строи- тельство (+; -)
1	Техническое перевооружение и реконструкция	1,030	0,000	1,500	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,030	0,000	1,500	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.1	Реконструкция КРУН- 10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	0,000	0,000	0,000	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	0,400	0,000	0,000	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» теконструкция фидера о	0,630	0,000	0,000	2022	2022	нд	нд	нд	нд
1.1.4	ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод	0,000	0,000	1,500	2022	2022	нд	нд	нд	нд

Версия 1.2.1 Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

Субъект РФ	Ростовс	кая область
	год	квартал
Период	2022	год
	Руководитель	Description of the second seco
Фамилия, имя, отчество	Каримов Риз	ван Алхазурович
(код) номер телефона		
цата составления отчета <u></u>	19.0	01.2023

Справочник сетевых организаций

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
Добави	<u>Tb</u>	promise produce and the part and a security of a community of the communit	PAGES OF THE PAGES
B. Pery	пирующихся методом доходности инвестированного капитала ((RAB)	
№ п/п	Наименование организации	NHH	КПП
Добави	TL	orden varien in die desire behand eine men oord fan 1960 in met met met some een what die moedel (in voorsin) in	The state of the s
C. Pery	пирующихся методом индексации на основе долгосрочных пара	аметров	mentalised the semilarises to a significant deposit and deposit an
№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
3.1	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	6143088237	614301001

Добавить

œ
2
HE
. 0
је да
D
: 20
нные по ин
5
(D
=
-
Ξ
вестиционнь
14
Ξ
=
ō
王
6
X
1-
loor
0
0
par
->
वे
3
мам с
6
ס
ě
ектов Россий
30
-
PC
Š
3
Z
CKO
0
25
й Фед
10
0
b
3
ации
по сет
0
8
Тев
евым органи
3
0
ō
g)
Ī
Z
ã
Æ
изациям
3
ч: Ростовска
O
្ត្
ਰ
BC
7
ВВ
-
область в 2
15
20
글
В
3
202
0
году
<
to the owner of the con-
to the second second second
году

		A PARTY CONTRACTOR OF THE PART	План, тыс р Утверждено по методу	План, тыс руб без НДС ждено по етоду			План, тыс руб без НДС Утверждено по методу	277	Факт, тыс руб без НДС Утверждено по метолу
Nº ⊓.⊓.	Наименование статьи	Итого по субъекту Рф	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике RAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации	ено по рике очной ации	цено по итого по очной субъекту Рф	Итого по субъекту РФ	Итого по субъекту РФ
Sund. See	rederromente del demonstratorismos resum entrete esta esta esta entre actualmente contratorismos contratorismos esta esta esta esta esta esta esta est		расходов	la men sette alle communities est la material de la la communitation de la communitati	And the first designation of the second			pacxogos	расходов 5 7 8 9
-	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	8 809,00	0,00	0,00		8 809,00		809,00	809,00 8 870,50
1.1	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	8 809,00	0,00	0,00		8 809,00		809,00	809,00 8 870,50
1.1.1	Амортизация	1 850,00	0,00	×		1 850,00	1 850,00 1 233,00	1 233,00	1 233,00
1.1.2	Прибыль	6 959,00	0,00	×		6 959,00		959,00	959,00 7 637,50
1.1.3	Возврат капитала	0,00	×	0,00		×	× 0,00		0,00
1.1.4	Доход на капитал	0,00		0,00	×		0,00		0,00
1.2	Структура источников финансирования	0,00	×	0,00	×				0,00 ×
1.2.1	Собственный капитал	0,00	×	0,00	×				0,00
1.2.2	Привлеченный капитал	0,00	×	0,00	×		0,00	A CONTRACTOR OF THE PROPERTY O	0,00 ×
1.3	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЭСО организациям)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00 0,00		0,00 00,0
1.4	За счет иных источников	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00 0,00		0,00

13.2 13.3 13.4	13.2	132	-		1.3.1 "Промбаза-1" з	1.3 Техничеся	1.2 Реконструкция*** Лобавить	1.1 Достроика, дооо	ооо "промэлектросеть"			1	į	С. Регулирующихся	1.4 Новое стр		1.2 Реконструкция**	1.1 Horipoina, Hood	 Период (год регулирован 	А. Регулирующихся		№ п/п Наиманован	Мониторинг инвес
	Carron Control of the	Реконструкцыя фидера 6 ПС "Промбаза-1" с захизной голого провода АС-70 на	Реконструкция трансформаторной подстанция: 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	Реконструкавия трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбязи-1»	"Промбаза-1" ячейыз 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумамие	Техническое перевооружение*** Реконступния КРУН-10кВ семви-1 ПС	KTHN	достроика, доссорудование,	ОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	Гехническое перевооружение	KUHN	a, mocolytoponie,	регулирования)	С. Регулирующихся иетодом индексации на основе долгосрочных параметров	Новое строительство****	Техническое перевооружение***	кция*«	a, HooopyHosanne,	Период (год долгосрочного периода регулирования)	А. Регулирующихся негодон индексации или негодон экононически обоснованных расходов		Наиненование конпании, инвестиционного проекта и работ	мониторинг инвестиционных програми сетевых компании за 2022 год Сроки выпо
	The second secon	Январь 2022	Янеарь 2022	Январь 2022	Январь 2022									лгосрочных паран						экононически об		Месяц и год начала проекта	Сроки выпол
		Декабрь 2022	Декабрь 2022	Декабрь 2022	Декабрь 2022							1,400,00		Іетров						эснованных расхо,	- Indiana	Месяц и год окончания	за 2022 год Сроки выполнения работ
		1,5	0,63	0,4	1															вор	сетей	Вводиная мощность, протяженность	Физис
		1,5	0,63	0,4	μ.																berhunbananna	План по вводу	Физические паранетры объекта
		Ē	МВА	MBA	5																	Ед. изм. (МВА, ки)	объекта
		3 255,00	2 064,00	1 017,00	2 473,00	8 809,00	0,00	0,00	0,00	8 809,00	0,00	0,00	8 809,00	100000000000000000000000000000000000000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		План	Проектная снетная стоимость всего, тыс руб без НДС	
		3 625,00	2 125,00	1 512,50	1 608,00	8 870,50	0,00	0,00	0,00	8 870,50	0,00	0,00	8 870,50	1 1 1 1 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Факт	ая стоиность 5 без НДС	
		3 255,00	2 064,00	1 017,00	2.473,00	8 809,00	0,00	0,00	0,00	8 809,00	0,00	0,00	8 809,00		0,00	0,00	0.00	0,00	0,00		План	Итого	
The same of the sa		3 625,00	2 125,00	1 512,50	1 608,00	8 870,50	0,00	0,00	0,00	8 870,50	0,00	0,00	8 870,50		0,00	0,00	0.00	0,00	0,00		Факт		
		308,00	617,00	308,00	617,00	1 850,00	0,00	0,00	0,00	1 850,00	0,00	0,00	1 850,00	Here I am I have been been been been been been been be	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00		Плон	За счет рег Амортизация	
		308,00	617,00	308,00	0,00	1 233,00	0,00	0,00	0,00	1 233,00	0,00	0,00	1 233,00	The State of Land State of Sta	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00		Факт	За счет регулируеных тарифов по передача прибыль	Источники финдисирования в отчетнои порноле, тыс губ без Н <i>Л</i> С
		2 947,00	1 447,00	709,00	1 856,00	6 959,00	0,00	0,00	0,00	6 959,00	0,00	0,00	6 959,00	o Joseph	00.0	00.0	000	0,00	0,00		План	рифов по передаче Прибыль	сирования в отчет
	1 11 11 1	3 317,00	1 508,00	1 204,50	1 608,00	7 637,50	0,00	0,00	0,00	7 637,50	0,00	0,00	7 637,50	2/00	000	0.00	000	0.00	0,00		Факт		нои периоде, тыс
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,000	000	0.00	000	0.00	0,00		План	За счет платы за технологическое присоединение	DVG Gea H/IC
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	noon	000	000	9	0.00	0,00		факт	нение	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	000	3	000	0,00	68	План	За счет иных источников	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	000	0,00	000	200	0,00		Факт	сточнилов	
																						Принечание	

^{*}К работил до досуденнов, модеривации отностися работь, вызванные наченением тольногочноского или службого назычения оборудевания, данни, сторужения или пого объекта вогразации с (под) другини невыны дачествени.

*К работил распрации отностие перетурыйно поситем перетурыйно объекта восненых средств, свазанное с совершенствованием предвеждения и подышения и вышения подышения подышения подышения подышения и подышения подышения подышения подышения и выполнения подышения и выполнения подышения подышения и подышения подышения подышения и выполнения подышения и подышения и подышения п

Приложение № 1 к приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320

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

за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» полное наименование субъекта электрожеретения

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.

— реквизиты решения органа асполнительной власти, утвердившего известиционную программу

	1		1						Финансипа	вание капи	гальных впо	жений голя	022, млн. руб	ілей (с НЛС)					Отклонени	е от планя ф	инансирован	ия капиталь	ных вложений	і гола 2022			
				Опенка полной					План					Факт	,									, 8	×			1
Номер группы инвестицион	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных	стоимости инвестиционног о проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических	Фактически й объем финансиров ания капитальных	Остаток финансирова ния капитальных вложений на 01.01. года 2023 в	ансирования, sa счет:	бюджета	бъектов перации и образований	ання услуг, реализации государством ценам м)	нансирования	м финанепрования, на счет:	бюлжета	ъектов перации и образований	ания услуг, реализации государством ценам м)	нансирования	Остаток финансирован ия капитальных вложений на 01.01. года 2023 в	Общий объем	финансирования, в том числе за счет:	-	rowton orongredatah	бюджетов субъектов Российской Федерации	образований	средств, полученных от оказания услуг, реализац	товаров по регулируемы государством ценам (тарифам)	нных источников	финансирования	Причины отклонений
ных проектов		проекта	ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	решений капитального строительства объектов электро- энергетики, млн. рублей (с НДС)	01.01. года 2023, млн. рублей (с НДС)	прогнозных ценах соответству ющих лет, млн. рублей (с НДС)	Общий объем фина в том числе з	федерального (бюджетов суб Российской Фед муниципальных с	средств, полученных от оказ товаров по регулируемым (тарифа	иных источников фи	Общий фактический объе в том числе з	фелерального (бюджета суб Российской Фе, муниципальных с	ередетв, полученных от оказ товаров по регулируемым (тарифа	иных источников фи	прогнозных ценах соответствующ их лет, млн. рублей (с НДС)	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	млн. рублей (с НДС)	%	
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
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Γ	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Γ	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1	Ростовская область	Γ	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Γ	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том	Γ	6,666	6,666	6,295	0,371	6,666	0,000	0,000	6,666	0,000	6,295	0,000	0,000	6,295	0,000	0,371	0,371	94,434	0,000	0,000	0,000	0,000	0,371	94,434	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Γ	6,666	6,666	6,295	0,371	6,666	0,000	0,000	6,666	0,000	6,295	0,000	0,000	6,295	0,000	0,371	0,371	94,434	0,000	0,000	0,000	0,000	0,371	94,434	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)

1.2.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	2,968	2,968	1,930	1,038	2,968	0,000	0,000	2,968	0,000	1,930	0,000	0,000	1,930	0,000	1,038	1,038	65,027	0,000	0,000	0,000	0,000	1,038	65,027	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNF_3	1,221	1,221	1,815	-0,594	1,221	0,000	0,000	1,221	0,000	1,815	0,000	0,000	1,815	0,000	-0,594	-0,594	148,649	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,594	148,649	0,000	0,000	угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNF_4	2,477	2,477	2,550	-0,073	2,477	0,000	0,000	2,477	0,000	2,550	0,000	0,000	2,550	0,000	-0,073	-0,073	102,947	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	102,947	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Γ	3,906	3,906	4,350	-0,444	3,906	0,000	0,000	3,906	0,000	4,350	0,000	0,000	4,350	0,000	-0,444	-0,444	111,367	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,444	111,367	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Γ	3,906	3,906	4,350	-0,444	3,906	0,000	0,000	3,906	0,000	4,350	0,000	0,000	4,350	0,000	-0,444	-0,444	111,367	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,444	111,367	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС- 70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	3,906	3,906	4,350	-0,444	3,906	0,000	0,000	3,906	0,000	4,350	0,000	0,000	4,350	0,000	-0,444	-0,444	111,367	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,444	111,367	0,000	0,000	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
ВСЕГО) по инвестиционной програма	ие, в том числе:	10,571	10,571	10,645	-0,073	10,571	0,000	0,000	10,571	0,000	10,645	0,000	0,000	10,645	0,000	-0,073	-0,073	100,700	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,073	100,700	0,000	0,000	угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)

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

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Форма 2. Отчет об исполнении плана осноении кингильных вложений по инвеслиронным проектам инвеспиронный программы за год 2022

Общество с ограниченной опекственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТь»

полюс наимнования субъекть экспроморгания

Год раскрытия информации: ______ год ____ год

У перекдовные панявые мичении показателей приведома в соответствия с

— РСТ РО <u>иму паня в томие № 602 от 23.11.2021г.</u>

— режитите режими развил предоста полительной жасте, утвершение инистементу пред розову

			Полная сметная стоимость	Оценка полной стоимости	года 20	ения пъных і на 01.01. 23, млн.	Оститок капита вложений года 20	пъных і на 01.01. 23, мля.		е капиталь 20 или, рубле	22, ii (без НДС		года 20	альных й на 01.01. 23, млн.	KHITH	юнение от п плыных коо зії (без НДС	жений год	2022 %	
Номер группы инвести- ционных просктов	Намосиование нивестиционного проскта (группы инвестиционных просктов)	Идентифика- тор иниссти- ционного проскта	нивестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документицией в безикном уровие цен, м.ш. рублей (без НДС)	иниестиционного проекта в протиозных ценах соо тветнующих лет, мак рублей (без НДС)	в балеском уровие цен	в протионых центо соответствующих лет	рублей (в протионых цених соответств ующих лет	в банском уровие цея	элист хинотойн н	в базасаом уровае цея	в токущих врних	в банском уровес цен	в протионых центо соответствующих лет	в банском уровие цен	в протиомых ценях	в базисвом урэвие цен	жизму жим ощойн и	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
•	ВСЕГО по винестицинной приграмме, в том числе:	г	8,800	8,809	8,871	8,871	0,000	0,000	8,809	8,809	8,871	8,871	0,000	0,000	-0,062	-0,062	100,704	100,704	уточнения стоимости по результитам конкурсов, заключенных деговоров (закупочных процедур)
0.2	Реконструкции, модеранскири, технические перевооружение, всего	Г	3,909	8,809	8,871	8,871	0,000	0000,0	8,809	8,809	8,871	8,871	0,000	0,000	-0,062	-0,062	100,704	100,704	угочнения стоимости по результатам конкурсов, зактюченных доголоров (закупочных процедур)
1	Ростопская область.	г	3,909	8,809	8,871	8,871	0,000	000,0	8,809	8,809	8,871	8,871	0,000	0,000	-0,062	-0,062	100,704	100,704	упочнения стоимости по результитам конкурсов, заключенных догожоров (закупочных процедур)
1.2	Реконструкция, модериненция, технические перепопружение пеего, в том числе:	г	3,909	8,809	8,871	8,871	0,000	0000,0	8,809	8,809	8,871	8,871	0,000	0,000	-0,062	-0,062	100,704	100,704	угочисния стоимости по результитам конкурсов, заключенных догожоров (закупочных процедур)
1.2.1	Реконструкция, модеринеция, технические перевопружение трансформаторных и внаст подстанций, роспределительных пунктов, всего, в том числе:	Г	5,554	5,554	5,246	5,246	0,000,0	0000,0	5,554	5,554	5,246	5,246	0,000	0,000	0,308	0,308	94,454	94,454	угочисния стоимости по результитам конкурсов, зактыченных доголоров (закупочных процедур)
12.1.1	Реконструкции тринсформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	г	5,554	5,554	5,246	5,246	000,0	0,000	5,554	5,554	5,246	5,246	0,000	0,000	0,308	0,308	94,454	94,454	угочисния стоимости по результатам конкурсов, лактюченных договоров (закупочных процедур)
12.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбать-1" этейка 21, с заменой масанных выспочателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN2 I	2,473	2,473	1,608	1,608	0,000	0,000	2,473	2,473	1,608	1,608	0,000	2,968	0,865	0,865	65,022	65,022	угочисния стоимости по результатам конкурсов, лактюченных договоров (пакупочных процедур)
12.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанция 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Провобаза-1»	K_ZXCVBNF _3	1,017	1,017	1,513	1,513	0,000	0,000	1,017	1,017	1,513	1,513	0,000	0,000	-0,496	-0,496	148,771	148,771	угочисния стоимости по результатам конкурсов, лактюченных договоров (пакупочных процедур)
12.1.1	Реконструкция траксформаторной порстанция 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Провейать-1»	K_ZXCVBNF _4	2,064	2,064	2,125	2,125	0,000	0,000	2,064	2,064	2,125	2,125	0,000	0,000	-0,061	-0,061	102,955	102,955	узочнения стоимости по результатам конкурсов, лактюченных доголоров (лакупочных процедур)
122	Реконструкции, модериненции, техническое перепопружение линий электропередачи, всего, и том числе:	г	3,255	3,255	3,625	3,625	0,000	000,0	3,255	3,255	3,625	3,625	0,000	0,000	-0,370	-0,370	111,367	111,367	узочнения стоимости по результатам конкурсов, лактюченных доголоров (лакупочных процедур)
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	г	3,255	3,255	3,625	3,625	0,000	0,000	3,255	3,255	3,625	3,625	0,000	0,000	-0,370	-0,370	111,367	111,367	улочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1221	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбизь 1" с заменой полего провода АС-70 на саммикуаций, изохированный провод СШГЗ	L_ZXCVBN6	3,255	3,255	3,625	3,625	0,000	0,000	3,255	3,255	3,625	3,625	0,000	0,000	-0,370	-0,370	111,367	111,367	угочисния стоямости по результатам конкурсов, лактюченных доголоров (лакупочных процедур)
всі	ЕГО по инвестиционной приграмме, в теме	числе:	3,509	8,809	8,871	8,871	000,0	0,000	8,809	8,809	8,871	8,871	0,000	0,000	-0,062	-0,062	100,704	100,704	узочнения стоимости по результатам конкурсов, насточенных догокоров (накупочных процедур)

Примечание: Сполосоченняя вида "год №", "год № 1)", "год № 1)" в различных паделях заменняются указынием года (четыре цифры и слово "год" и соответствующем паделяе), мограції опредлагене как отченный год паже или минує воличество лет, развых числу, указынному и словосоченнями соответствення после знам "-" два "-".

Отчет о реализация инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

вонне наименевания субакта экспроинерствия

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденнае плановые значения показателей приведены а соответствии с <u>РСТ РО постановление № 602 от 23.11.2021г.</u>

реажиты развиты развиты привить органы коллительной кыста, утверживает инстиденную преграмму

			Первоначальная		Пе			х среден	и и немат	гериалын	ых активов к бухг	аперско	му учету	в год 20	22			Опклонен	INC OT ILI	ISSE REO IS OCI	00 00 MAX	
Номер			стоимость принимаемых к			п	ши						Ф	IKT .						вна ввода осн года 2022		
группы	Наименование инвестиционного	Идентификатор	VIRTY OF BORDEY	нематериальны е активы	L	_ '	эсновна	е среден	ka		нематерикльны е активы	L	_	эсновны	е средст	n .		нематерна актив	ы	основные	ередени	Причины
иниссти- ционных проектов	проскта (группы инвестиционных просктов)	инвестиционног о проекта	ередетв и нематериальных активов, млн. рублей (без НДС)	(да нас) (дез нас)	ыли. рублей (без НЦС)	MB×A	drugg	пеция	MBr	Другое	иле, рубжй (без НДС)	ыла. рублей (без ИЦС)	MB×A	drayq	пспыя	1BN	эшій	мли. рублей (без НДС)	%	мли. рублей (без НДС)	%	отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	-11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	г	8,809	0,000	8,809	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
6.2	Реконструкция, модеринация, техническое перевооружение, всего	Г	8,909	0,000	8,809	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	улочнения стоимости по результатим конкурсов, заключениях договоров (закупочных процедур)
1	Ростиская област.	г	8,809	0,000	8,809	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	8,809	0,000	8,809	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	уючнения стоимости по результатим конкурсов, заключениях договоров (закупочных процедур)
12.1	Реконструкция, модериглация, технитеское перевооружение транеформаториаль и иных подстинций, распредельных пунктов, всего, а том часле:	Г	5,554	0,000	5,554	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	5,246	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,308	94,454	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключениях договоров (закупочных процедур)
12.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстинций, всего, в том числе:	Г	5,554	0,000	5,554	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	5,246	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,308	94,454	уючнения стоимости по результатим конкурсов, заключениях договоров (закупочных процедур)
12.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	2,473	0,000	2,473	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	1,608	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,000	0,000	0,865	65,022	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключениях договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция правсформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNF_3	1,017	0,000	1,017	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,513	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,496	148,771	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключениях договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбата-1»	K_ZXCVBNF_4	2,064	0,000	2,064	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,125	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,061	102,955	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.2	Реконструкция, модерингация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, а том числе:	г	3,255	0,000	3,255	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	3,625	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,370	111,367	упочнения стоимости по результатим конкурсов, заключенных договеров (закупочных процедур)
1221	Реконструкция линий электропередин, всего, в том числе:	г	3,255	0,000	3,255	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	3,625	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,370	111,367	угочиения стоимости по результимы конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1221	Реконструкция фидера 6 IX: "Промбала-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	3,255	0,000	3,255	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	3,625	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,370	111,367	упочнения стоимости по результимы конкурсов, заключеных договоров (закупочных процедур)
ВСЕ	ГО по инвестиционной программе,	R YOM YERCHE	8,809	0,000	8,809	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	8,871	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	0,000	0,000	-0,062	100,704	упочиения стоимости по результатим конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)

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

за	год
Отчет о реализации инвестиционной программы Общо	ество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
	полное наименование субъекта электроэнергетики
Год раскрытия информац	ции: <u>2022</u> год
Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с	РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.
	реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер			Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет	Поста	новка объ	стро	ктросетево ительства пан					бот в год		ов капита	льного			ения от п. этелей год			
группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1	осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	Квартал	MB×A	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	MB×A	Мвар	км ЛЭП	MBr	Другое	MB×A	Мвар	км ЛЭП	MBr	Другое	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Γ	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Γ	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ростовская область	Γ	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Γ	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	нд	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNΓ_3	нд	нд	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNΓ_4	нд	нд	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	0,630	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	нд	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	0,000	0,000	1,500	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд
BCEI	ГО по инвестиционной программе,	в том числе:	нд	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд

^{*} 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.

Зам. генерального директора-главный ин: Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

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

	за год
Отчет о реализации инвестиционной программы	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»
	полное наименование субъекта электроэнергетики
	Год раскрытия информации: 2022 год
Утвержденные плановые значения показателей приведены в с	оответствии с РСТ РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г.
	реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

						В	од объен	стов инве	стицион	ной деят	ельности (мо	ощностей	і) в экспл	пуатацик	э в год 2	022			0-					й года 20	12.1	
Номер			Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет				План							Фак	Т				Oi	клонени	IN OF ILLIA	новых пс	казателе	и года 20	121	
группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности *	MB×A	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	MBr	Другое	Дата ввода объекта, дд.мм.гггг	MB×A	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	MBr	Другое	MB×A	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	MBr	Другое	Причины отклонений
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
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Γ	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Γ	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ростовская область	Γ	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Γ	нд	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	1,500	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	Γ	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Γ	нд	1,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	1,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	нд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	12.2022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

| 1.2.1.1 | Реконструкция
трансформаторной
подстанции 10/0,4 кВ № 22
фидер 6 ПС «Промбаза-1» | K_ZXCVBNF_3 | нд | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12.2022 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
|---------|--|----------------|----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 1.2.1.1 | Реконструкция
трансформаторной
подстанции 10/0,4 кВ № 23
фидер 6 ПС «Промбаза-1» | K_ZXCVBNF_4 | нд | 0,630 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12.2022 | 0,630 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
| 1.2.2 | Реконструкция,
модернизация, техническое
перевооружение линий
электропередачи, всего, в
том числе: | Γ | нд | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12.2022 | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | Γ | нд | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12.2022 | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 | L_ZXCVBN6 | нд | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 12.2022 | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
| BCI | ЕГО по инвестиционной программе | , в том числе: | нд | 1,030 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 12.2022 | 1,030 | 0,000 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | нд |

^{*} Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

о предоставлении мощности.

Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектог	в инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
за год	2022

Отчет о реализации инвестиционной программы	Общество с	ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	
	,	полное наименование субъекта электроэнергетики	

Год раскрытия информации: ______ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с PCT РО постановление № 60/2 от 23.11.2021г. реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

					Вывод об		нвестици	онной дея	гельности (мо	щностей)			год 2021				ения от па			
Номер группы инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выводимого из эксплуатации	MB×A	Mbap	План	MBr	Другое	Дата вывода объекта, дд.мм.гггг	MB×A	Мвар Фак	км ЛЭП	MBr	Другое	MB×A	Мвар	им ЛЭП	MBr	Другое	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Γ	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	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ростовская область	Γ	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:	Γ	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:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция- 1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNΓ_3	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNΓ_4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

| 1.2.2 | Реконструкция, модернизация,
техническое перевооружение линий
электропередачи, всего, в том
числе: | Γ | нд |
|---------|---|------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | Реконструкция линий
электропередачи, всего, в том
числе: | Γ | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция фидера 6 ПС
"Промбаза-1" с заменой голого
провода АС-70 на самонесущий,
изолированный провод СИП-3 | L_ZXCVBN6 | нд |
| BC | ЕГО по инвестиционной программе, в | том числе: | нд |

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

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

за год 2022

Отчет о реализации инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» полное наименование субъекта электроэнергстики

Год раскрытия информации: 2022 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с РСТ РО

PCT PO постановление № 60/2 от 23.11.2021г. реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

															Цели ре	ализации и	нвестицион	ных прое	ктов и план	овые (факт	ические)	значения	количес	твенных	показател	пей, харак	ктеризую	ощие дост	ижение т	аких цело	ей, года	2021												
Номер группы инвести	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных	Идентификатор	сущес	твующе	й электр	еской сет ической с новых пот	сети, свя	занное	сети/по	овышени роприять атационн	е эконом ія, напраг ых затрат	ение) элек ической э вленные н r) оказани вергетики	ффектив 1 снижев	вности ние		Повышени в с	е надежнос фере элект			•	Повы			азываемы	ых услуг в и	s сфере	Росси	олнение т йской Фе; пнительно элек	церации, : й власти,	предписа	ний орг нтов рын	анов	эле	ктроэнер информа	гетики, в ционной	в том чис инфраст	ности в с сле разви груктуры, еятельно	тис					тельносты роэнергеті	
ционны	проектов)	проекта	Наименование количественного	показателя, соответетвующего цели	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели		i	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели	:	:	Ş	MB×A	THO THE	KM DJI I-UGII	1	Другое	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели		:	Наименование количественного	показателя, соответетвующего цели	Наименование количественного показателя,	соответствующего цели	:		Наименование количественного	показателя, соответетвующего цели	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели		:	Наименование количественного	показателя, соответствующего цели	Наименование количественного	соответствующего цели	:	:
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7	7	8.1	8.2	8.3	8.4	8	8	9.1	9.2	9.3	9.4	9	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10	10
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	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	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	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	Ростовская область	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	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:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,030	1,030	1,500	1,500	1,000	1,000	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 | Γ | нд | 1,030 | 1,030 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 | нд |
|---------|--|-----------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 1.2.1.1 | Реконструкция
трансформаторных и
иных подстанций,
всего, в том числе: | Γ | нд | 1,030 | 1,030 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция КРУН-
10кВ секция-1 ПС
"Промбаза-1" ячейки
21, с заменой
масляных
выключателей ВК-10
на вакуумные | L_ZXCVB
N21 | нд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» | K_ZXCVB
NΓ_3 | нд | 0,400 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
| 1.2.1.1 | Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» | K_ZXCVB
NΓ_4 | нд | 0,630 | 0,630 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | нд |
| 1.2.2 | Реконструкция,
модернизация,
техническое
перевооружение
линий
электропередачи,
всего, в том числе: | Γ | нд | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | нд |
| 1.2.2.1 | Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | Γ | нд | 0,000 | 0,000 | 1,500 | 1,500 | 0,000 | 0,000 | нд |

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провол СИП-3	VB нд нд нд нд нд нд	д нд нд нд нд нд нд 0,000 0,000 1	1,500 1,500 0,000 0,000 нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	ц нд
--	----------------------	-----------------------------------	---	-------------------------	---------------------------------

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

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 2022	
Отчет о реализации инвестиционной программы	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»	
	полное наименование субъекта электроэнергетики	_
	Год раскрытия информации: 2022 год	
Утвержденные плановые значения показателей приведены в с		
	реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	

Номер группы		Идентификатор		Место расположения центра питания:	Установленн центра пит	ная мощность гания, МВА		езерв мощности для потребителей, кВт		пирение пропускной ности, кВт		енижение потерь, ×ч/год
инвести- ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	инвестиционного проекта	Наименование центра питания	субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	факт на 01.01. года 2023	факт на конец отчетного периода	факт на 01.01. года 2023	факт на конец отчетного периода	факт на 01.01. года 2023	факт на конец огчетного периода	факт на 01.01. года 2023	факт на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	Ростовская область	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Γ	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:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейки 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные	L_ZXCVBN21	ПС "Промбаза-1"	Ростовская область, г. Волгодонск	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNF_3	ПС "Промбаза-1"	Ростовская область, г. Волгодонск	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	K_ZXCVBNΓ_4	ПС "Промбаза-1"	Ростовская область, г. Волгодонск	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Γ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1.2.2.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза- 1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	L_ZXCVBN6	ПС "Промбаза-1"	Ростовская область, г. Волгодонск	нд							
---------	--	-----------	-----------------	--------------------------------------	----	----	----	----	----	----	----	----

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 "-".

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа	гиционная программа Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»										
полное наименование субъекта электроэнергетики											
Субъект Российской Ф	Редерации:	РСТ РО постановление	23.11.2021г.								
1	Год раскрытия (пред	оставления) информации:	2022	год							

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

	1. Финансово-экономическая модель деятелы	ности субъек	га электроэ	нергетики			
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетны	й год 2021		от плановых года 2022	Причины отклонений
342 10 11	Totalical	Ед. изм.	План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	при инш отклонении
1	2	3	4	5	6	7	8
	БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И	I РАСХОДО	OB				
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе *:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	НД	нд	нд
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II.I	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты прочие материальные расходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II.II	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей млн. рублей	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.2	электрической сети услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
222	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя						
2.2.3	услуги по передаче тепловои энергии, теплоносителя услуги инфраструктурных организаций *****	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.4		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.2.5 II.III	прочие услуги производственного характера Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II.IV		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II.IV II.V	Амортизация основных средств и нематериальных активов Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.1	налоги и сооры всего, в том числе: налог на имущество организации	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.5.1	налог на имущество организации прочие налоги и сборы	млн. рублей млн. рублей	нд	нд нл	нд	нд	нд
II.VI	Прочие расходы всего, в том числе:		нд	нд	нд	нд	нд
11. V I	про те раслоды всего, в том энеле.	млн. рублей	нд	НД	нд	нд	нд

2.6.1					1		1
	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей	НД	НД	НД	нд	нд
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
II.VII	Иные сведения:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
Ш	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.1		млн. руолси	пд	пд	пд	пд	пд
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	мощности						
2.12	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии						
3.1.2	и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках						
3.1.3		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	электрической энергии						
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
2.0	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том						
3.8	числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
-	в части обеспечения надежности						
3.8.2	***	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
IV I	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.2	Y AF A	млн. рублей					
	проценты к получению	1.7	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.1	расходы, связанные с персоналом		нд	нд	нд	нд	нд
		млн. рублей					, ,
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:						
V I		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	мощности	main. pyonen	пд	11,4	11,4	11,4	11,4
	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и						
5.1.1	мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
h +							
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	и мощности	1,7	,,	,,	,,		,,
	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках						
5.1.3	электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
-							
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	НД	НД	НД	нд	нд
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.7		mani. pyonen	пд	11,4	пд	пд	пд
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	числе:	1,7	, ,	, ,	,,		• •
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	A						
	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
611	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и	MIII					****
6.1.1	мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии	İ	İ	İ		İ	
6.1.2		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	и мощности	 	-	-	1	-	
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
5.1.5	электрической энергии	мли. рублеи	пд	пд	пд	пд	пд
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *						
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
6.5							
6.5 6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей	нд	нд	НД	нд	нд
		млн. рублей млн. рублей	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд
6.6	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том						
6.6 6.7 6.8	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей млн. рублей	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами	млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд	нд	нд	нд нд нд	нд
6.6 6.7 6.8	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей млн. рублей	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд	нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами	млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность;	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U 7.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U 7.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U 7.1 7.1.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U 7.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U 7.1 7.1.1	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд
6.6 6.7 6.8 6.8.1 6.8.2 6.9 VII U 7.1 7.1.1 7.1.2	Реализация электрической энергии и мощности; Реализации тепловой энергии (мощности); Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Прочая деятельность; Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе: Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	НД НД НД НД НД НД НД НД НД НД	нд нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд

1.5 Professional experts of improvement and professional contents of the professional experts of improvement and professio			1	1	1	1		1
1.50 Processors Asserted August and Section 1.00 1.01 1	7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1.23 Потем от притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) притерия держаем (притерия держаем) держаем де	7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
Description Programme Pr	7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
Description program content and expension promotes and program of the program of the program promotes and program of the program of the program promotes and promotes promotes and program of the progr	7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
10.00 10.0		Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том						
1.4 1	7.8		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
272 1 WORT ORCHITECTURE ALEXANCE WITH PROPERTY 10 10 10 10 10 10 10 1	7 8 1		พาย องอ์กลนั	117	117	117	117	
The part of the control of the con		* *						
Note								
1.5.1.2		*		нд	нд	НД	нд	нд
Section Description Section	VIII	* *	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
15.51 Three-securities are objectives on the property of t	15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
AND College	15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
AND Content operation to management of computers across (symma Mr. cypna Mill), near to the content of the	15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
AND Content operation to management of computers across (symma Mr. cypna Mill), near to the content of the								
AND 1000 1	XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка А - строка А1) всего, в том числе:	млн. руолеи	нд	нд	нд	нд	нд
AND 1000 1		Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII), всего в						i
CARRO PROCESSES OF CAPTURE OF THE PROCESSES OF THE PROC	XVII		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1722 Chanter ammentance operate are imperior are reasonable record operated NV - reposed NV , a rose work	17.1		14777 M1570H			****		***
A	-							
1.5 Canada contentina operation in proceedings operation in authors 10 10 10 10 10 10 10 1	17.2	Сальдо денежных средств по прочеи деятельности	млн. руолеи	нд	нд	нд	нд	нд
1.5 Cambo positional operation in proceedings of process sections of the process of the proc	XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в том числе	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.25 CASADO generation registers no represend protection of control of the c			1.5					
SECTION DESCRIPTION OF THE PROPERTY CONTY - CEPTOR XVIII - CEPTO	18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей	нд	нд	НД	нд	нд
No.	18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
Control partners of present an arrange regional	XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
ACM	XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
ACM								1
ANABIS		1 1						1
22.11								
			мпр вублей					
23.1.11 21 NON PROPENSIONAL NUMBER OF THE PROPERTY OF THE							1	
23.1.1.1								
20.11.11	23.1.1.a		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
11.11.12	23 1 1 1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической	мпи рублей	ип	ип	ип	ип	ил.
23.1.1.2	2.7.1.1.1	энергии и мощности	pyonen	11,4	11/4	11,4	11,4	пд
25.11.2 Section 11 Section 12 Section 12 Section 13 Sectio	23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
25.11.2 Section 11 Section 12 Section 12 Section 13 Sectio		производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической						
25.11.24 It is the proportionated in approximate particle Section Se	23.1.1.2		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.3 Призимодетно и поставка масетрической виретии (мощисств) на резименных рымках (моществ) 1.0 1	23 1 1 2 9		мпи рублей	ил	ип	ип	ип	ил
25.11.5	23.1.1.2.a		млн. руолси	пд	пд	пд	пд	пд
23.11.23 13 Not pipe proposed miss 18.21	23.1.1.3		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.12.2								
23.1.2 11 11 12 12 13 13 14 14 14 14 14 14		* *	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
22.1.3	23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.1.4 19.100 1900-200-200188	23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.4 19.100 предосменная 19.10 19.11	23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.4. оказание услуг по передате ельзовой диргии, стильносителия мин. рублей яд. нд. 23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд	
33.14.8 18.3 нее прекроения 18.2 на	23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя						нл
23.1.5 оказание услуг по техноотическом риносеаниенно								
23.1.5 15 15 15 15 15 15 15		4 4						1
23.1.7 реализация электрической виргии и мощности мин. рубией н.д н.д н.д н.д н.д н.д н.д н.д н.д н.д								
23.1.6 13.100 1								
23.1.72 реализации тепловой энергии (мощности) мин. рублей нл нл нл нл нл нл нл н	-			нд	нд	нд	нд	нд
23.1.7a			млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.1.8 оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергение всего, в том млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н	23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.18 Мин. ролен П. П. П. П. П. П. П. П	23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
13.18.2 18.18 te преороченная 18.18 te преороче	22.4.0	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том						
23.18.1 В части управления технологическим режимами ман. рубоей ма ма ма ма ма ма ма м	23.1.8	числе:	млн. руолеи	нд	нд	нд	нд	нд
23.18.1 В части управления технологическим режимами ман. рубоей ма ма ма ма ма ма ма м	23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей	нл	нл	нл	нл	нл
23.18.12 13 нее просрочения 18.2 18								
23.1.8.2 в висти обеспечения издежности							1	
23.18.2 19 нее просрочения 18.1 18.								
23.1.9 прочая деятельность мин. рублей ид ид ид ид ид ид ид и								1
23.1.9 из нес просроченная мян. рублей мяд								
23.2.2 Кредиторская задолженность на конец пернода всего, в том числе:							1	
23.2.1 поставщикам топлива на технологические цели		1 1		нд	нд	нд	нд	нд
23.2.1.а из нее просроченная млн. рублей мл. рублей мл. рублей мл. нд нд нд нд нд нд нд нд			млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2 поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2 поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.2.1 на оптовом рынке электрической энергии и мощности млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н		поставщикам покупной энергии всего, в том числе:					1	
23.2.2.1 а из нее просроченная млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд								
23.2.2.2 на розничных рынках млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н								1
23.2.2.2.а из нее просроченная млн. рублей ид ид ид ид ид ид ид и		A A						
23.2.3 по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н								
23.2.3 общероссийской электрической сети млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н	23.2.2.2.a	* *	млн. руолеи	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.3. а из нее просроченная млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н	23.2.3		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.4 по оплате услуг территориальных сетевых организаций млн. рублей нд								• •
23.2.4.а из нее просроченная млн. рублей нд			млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5 перед персоналом по оплате труда млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н	23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5 перед персоналом по оплате труда млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н	23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.5.а из нее просроченная млн. рублей нд	23.2.5	перед персоналом по оплате труда						
23.2.6 перед бюджетами и внебюджетными фондами млн. рублей нд								
23.2.6.а из нее просроченная млн. рублей нд								
23.2.7 по договорам технологического присоединения млн. рублей нд								1
23.2.7.а из нее просроченная млн. рублей нд								1
23.2.8 по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд								1
23.2.8 программы млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд н	23.2.7.a	A A	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
1	23.2.8		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.9 прочая кредиторская задолженность млн. рублей нд нд <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>								
23.2.9.а из нее просроченная млн. рублей нд		4 4	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.2.9.а из нее просроченная млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд	23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
23.3 Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе: 4 нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд	23.2.9.a	из нее просроченная		нд		нд		
услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:								
	23.3		%	нд	нд	нд	нд	нд
THE THE THE THE THE THE THE THE THE THE	23 3 1		0%	ип	ип	шп	шп	шп
	43.5.1		/0	пд	пд	пд	пд	пд

2.5.1.1.		OT THAUSDATATED IN TRACTABLE STARTSHILLAREAN AUGSTRUM HA AUTABAM SUHIRA ATARTSHILLAREAN AUGSTRUM				l		
	23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%	нд	нд	нд	нд	нд
20.513 1								
2.0.1.0. To produce imprises No. 10.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0.0	23.3.1.2		%	нд	нд	нд	нд	нд
Auto-particle Methods Auto	22 2 1 2	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках	0/		***			***
2.53.5.			70	пд	пд	пд	пд	пд
1.53.5.2.		1 \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \						
1533 153								
23.22 10								
13.15 1.15								
The content of the				пд	пд	пд	пд	
Text Text	23.3.7		%	нд	нд	нд	нд	нд
TEXHBLE O-SCHOMBUECKE FIOK 33 TENT	23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%	нд	НД	нд	нд	нд
2.5.12 1	23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%	нд	нд	нд	нд	нд
24.1 Normane National National Confidence No. 10.		ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСК	ИЕ ПОКАЗ	АТЕЛИ				
Section Processing Process Section Process Section S	XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	x	X	нд	x	X
1.51 Designational state processes assistances Mail 1.5		*	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
		·				нд	нд	нд
Offices appellorumal susceptioned support and suppor								
24.61 10.00 10.0		4						
March Secretarion supprises Secretarion Secretario Secretario Secretario Secretario Secretario Secretario Secretario Secretario Secretario Secretario Secret			млн.кВт.ч					
19.00 19.0			мпн кВт ч					
257.1		• • •						
1.51 1		1	-					
1.571 STORTPHOTOCOM SUBMINIONED STATE			млн.кВт.ч					
2-54 Object monymore processor programm	24.7.2	электрической мощности	МВт	нд		нд	нд	нд
25.41 Succepturecool suppose S			тыс.Гкал	нд	нд	нд	нд	нд
1.54.2 Tetussool supprair			-					
24.0 Observe prevencion de representation (preparation of the prevencion steppers Name								
24-02		*	тыс.Гкал					
25-21 7000-000-000-000-000-000-000-000-000-00								
20.23 Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification of the process (1997) Telestonia magneticament montification magneticament montifica		1 1						
A		*						
25.11 Обим оттрукая электроческой энектритеритеритеритеритеритеритеритеритерит			Thic.I kan					
25.11 100 10			млн.кВт.ч					
Column C								
25.1.1.2 потребители, не выполняем сетемник организациям	25.1.1	сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.2 Объем технологического расковая (остерь) при передачее электрической мерей (при передачее) мерей (пр	25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд
25.3.1 Завижнения мощность ****фактическая мощность весто, в том числе: 25.3.1 стите песто, в том числе: 25.4 Компестом усламия, светарического оберудования мрт. па. па. па. па. па. па. па. па. па. па	25.1.1.2		млн.кВт.ч	нд	НД	нд	нд	нд
25.3.1 потребителей, присожаненных к единой (национальной) общеросенйской эмектрической и пере постор, том числе: 25.3.1.1 терниториальных сетемые организации МВт на на на на на на на н				нд	НД	нд	нд	нд
25.3.1	25.3	*	МВт	нд	НД	нд	нд	нд
25.1.1 Теориториальные сетенье организации Міт. на на на на на на на на на на на на на	25.3.1		МВт	нд	нд	нд	нд	нд
25.1 2 погребители, не являющием территориализациями	25 2 1 1		MD					
25.4. Количество условных салины обслуживаемого эмектростиеного оборудования у.е. на								
Необходимия валовая выручка сетелой организации в части содержания (строка 1.3 - строка мин. рублей на на на на на на на на на на на на на								
2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.11 мал. рай на на на на на на на на на на на на на								
26.1 Полезнай отпукс местрической мергии потребителям 10.2	25.5		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
Бад. Отнуск тепльной энергии потребителам Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупку тепловой энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии и оплаты услуг по се передаче электрической энергии и оплаты услуг по се передаче электрической энергии и оплаты услуг по се передаче заграт на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по се передаче заграт на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по се передаче заграт на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по се передаче заграт на покупку тепловой энергии и правода за телловой организации без учета заграт на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по передаче электрической организации без учета заграт на покупку тепловой энергии и правода за телловой заграчения в селовой энергии и продаваемой на оптовом рышке размертической онергии и продаваемой на оптовом рышке размертической онергии в размертической онергии в размертической онергии в размертической онергии в размертической онергии в размертической онергии в отворы вышка за телловом рышке размертической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рышке размертической энергии по всем группам точек поставки, арагентической системе России, в том числе размертической энергии на отновом рышке н	XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	x	х	нд	х	Х
Необходимая валовая выручка обытовой организации без учета покушной электрической ман. рублей ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид	26.1		млн.кВт.ч	нд	НД	нд	нд	нд
26.3 эмертии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической мен. рублей над над над над над над над над над над	26.2		Гкал/час	нд	нд	нд	нд	нд
26.4 Необходимяя валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой мліі, рублей ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид ид								
26.4 Необходимая валовая выручка обытовой организации без учета затрат на покупку тепловой мень рублей над над над над над над над над над над	26.3		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
20.4 Вортии и оплаты услуг по ее передаче млн. рукией від		*						
XXVII В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению -	26.4		млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
27.1 Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе МВт ид ид ид ид ид ид ид и	VVVII						ν.	
27.1.1 установленияя электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству мВт нд нд нд нд нд нд нд н		1 1 1 1 1	MRT					
27.1.1 энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству мВт нд нд нд нд нд нд нд н	27.1		141171	пд	пд	пд	пд	пд
27.1.2 электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке 27.1.2 энергетическую онстему России, осуществяющих разетальность по производству мВт нд нд нд нд нд нд нд н	27.1.1		МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.1.2 установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству энергетической энергии и пододаваемой на розинчином рынке деятельность поставки минорта на оптовом рынке деятельность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке деятельность поставки электрической энергии по группам точек поставки электрической системе России, в том числе деятельность поставки, арегической системе России, в том числе деятельность поставки, арегической энергической энергии по всем группам точек поставки, арегической энергической энергии по всем группам точек поставки, арегической энергической энергии по всем группам точек поставки, арегичестваки электрической энергии по всем группам точек поставки, арегичестваки электрической энергии по всем группам точек поставки, арегической энергии на экспорт из России деятельноставки электрической энергии по всем группам точек поставки, арегической энергической энергии по всем группам точек поставки, арегической энергии по всем группам точек поставки, арегической энергической	1							**
27.1.3 средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке 17.2 Объем потребления в Единой энергечической системе России, в том числе 17.2 1 1 1 1 1 1 1 1 1		электри теской эпертии и продаваемой на оптовом рышке						
27.1.3 средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке 17.2.1 Суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке 17.2.2.1 суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке 17.2.2.2 суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России 17.3.4 17								нд
27.1.3	27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую	МВт	нд	нд	нд	нд	
27.2 Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе млн.кВт.ч нд на на на <td>27.1.2</td> <td>установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству</td> <td>МВт</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td>нд</td> <td></td>	27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству	МВт	нд	нд	нд	нд	
27.2.1 суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке 27.2.2 суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России млн.кВт.ч нд нд нд нд нд нд нд н		установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на						
27.2.1 поставки, зарегистрированным на оптовом рынке млн.квт.ч нд нд нд нд нд нд нд н	27.1.3	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
10-ставки, зарегистрированным на оптовом рынке 27.2.2 суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России млн.кВт.ч нд нд нд нд нд нд нд н	27.1.3	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт	нд	нд	нд	нд	нд
27.3 Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе млн. рублей нд	27.1.3	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек	МВт млн.кВт.ч	нд	нд	нд	нд	нд нд
27.3.1 В части управления технологическими режимами млн. рублей нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд	27.1.3 27.2 27.2.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд
27.3.1 в части управления технологическими режимами млн. рублей нд нд <td>27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2</td> <td>установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России</td> <td>МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч</td> <td>нд нд нд</td> <td>нд нд нд</td> <td>нд нд нд</td> <td>нд нд нд</td> <td>нд нд нд</td>	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд
27.3.2 в части обеспечения надежности млн. рублей нд	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления,	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч	нд нд нд нд	нд нд нд нд	нд нд нд нд	нд нд нд	нд нд нд нд
XXVIII Среднесписочная численность работников чел. нд нд <th< td=""><td>27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3</td><td>установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе</td><td>МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч</td><td>нд нд нд нд нд</td><td>нд нд нд нд нд</td><td>нд нд нд нд</td><td>нд нд нд нд нд</td><td>нд нд нд нд нд</td></th<>	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч	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 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики № п/п Отчетный год 2022 Отклонения от плановых значений года 2022 Причины отклонений План Факт в ед. изм. в ед. измерений в процентах, %	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе в части управления технологическими режимами	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд
№ п/п Показатель Ед. изм. Отчетный год 2022 Отклонения от плановых значений года 2022 Причины отклонений План Факт в ед. измерений в процентах, измерений %	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, весего в том числе в части управления технологическими режимами в части управления технологическими режимами	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн. рублей млн. рублей млн. рублей	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд
№ п/п Показатель Ед. изм. Ед. изм. План Факт в ед. измерений в процентах, измерений Причины отклонений	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, ввеего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей млн. рублей чел.	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд
№ п/п Показатель Ед. изм. Ед. изм. План Факт в ед. измерений в процентах, %	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, ввеего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей млн. рублей чел.	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд
План Факт в сд. измерений %	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, ввеего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей млн. рублей чел.	нд нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд нд ектроэнер	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд
план Факт измерений %	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2 XXVIII	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников 2 Источники финансирования инвестиционной пр	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей чел. рограммы с	нд нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд нд ектроэнер	нд нд нд нд нд нд нд нд тетики	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
план Факт измерений %	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2 XXVIII	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников 2 Источники финансирования инвестиционной пр	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей чел. рограммы с	нд нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд нд нд ектроэнер	нд нд нд нд нд нд нд нд тетики	нд нд нд нд нд нд нд нд	нд нд нд нд нд нд нд
	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2 XXVIII	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников 2 Источники финансирования инвестиционной пр	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей чел. рограммы с	нд нд нд нд нд нд нд убъекта эл	нд нд нд нд нд нд нд нд ектроэнер	нд нд нд нд нд нд нд нд тетики	нд нд нд нд нд нд от плановых года 2022	нд нд нд нд нд нд нд
	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3 27.3.1 27.3.2 XXVIII	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников 2 Источники финансирования инвестиционной пр	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.рублей млн. рублей чел. рограммы с	нд нд нд нд нд нд нд убъекта эл	нд нд нд нд нд нд нд нд ектроэнер	нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд н	нд нд нд нд нд нд нд нд от плановых года 2022	нд нд нд нд нд нд нд
	27.1.3 27.2 27.2.1 27.2.2 27.3.1 27.3.2 XXVIII № п/п	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе в части управления технологическими режимами в части обеспечения надежности Среднесписочная численность работников 2 Источники финансирования инвестиционной пр	МВт млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн.кВт.ч млн. рублей млн. рублей чел. рограммы с Ед. изм.	нд нд нд нд нд нд нд убъекта эл	нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд образор на правод на п	нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд н	нд нд нд нд нд нд нд от плановых года 2022	нд нд нд нд нд нд нд нд нд

Источники (ринансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II) всего, в том числе:	млн. рублей	10,571	10,645	-0,073	100,700	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	10,571	10,645	-0,073	100,700	(закупочных процедур) уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	6,959	7,638	-0,679	109,757	(закупочных процедур) угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	6,959	7,638	-0,679	109,757	(закупочных процедур) угочнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	(помитонных договоров НД
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.1.3	энергии и мощности производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.2	электрической энергии производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	6,959	7,638	-0,679	109,757	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей авансовое использование прибыли	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.5.2.a 1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд нд
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	1,850	1,233	0,617	66,649	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	1,850	1,233	0,617	66,649	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.1.2	производство и поставка электрическои мощности на оптовом рынке электрическои энергии и мощности производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.1.3	электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.3	производство и поставка тепловой энергии (мощности) оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей млн. рублей	0,000 1,850	1,233	0,000	0,000 66,649	нд уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.5	реализации электрической энергии и мощности реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд нд
1.2.1.7.1	том числе: в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе: производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд нд
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.1.2	энергии и мощности производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд

1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	1,762	1,774	-0,012	100,681	уточнения стоимости по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.1	Кредиты	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.2	Облигационные займы	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.3	Вексели	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.4	Займы организаций	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.6	Использование лизинга	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	нд
III	Иные сведения:	-	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.3	кредитов	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Для субъектов электроэнергетики осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Примечание:

* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела). В строках, содержащих свояв всего, в 108 имее. узывается сузывается в техностивности раздела (подражделе).

*** Строка заполняется в объеме притожа 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.

	Прил	ожение	No	_
к прик	азу М	Іинэнерг	го Росси	И
от «	>>	201	г. №	

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется

1	2	3
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкадку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,22
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,82

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№ пп Реквизиты договора ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП			Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица		энергопринима	Максимальная мощность энергопринима ющих устройств присоединяем ых, МВт	Напряжение, кВ	Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяем ых к сети трансформатор ов всего, МВА	ых к сети трансформатор	ых к сети	Количество присоединяем ых к сети генераторов	Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) м в рамках инвестиционного прос технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы, участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты лосктронергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты лосктросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта		Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей
1 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	наименование энергопринимающего	присоединения,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Приложение № к приказу Минэнерго России от «__» ____ 201_ г. № ___

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

																	ельствование (далее - О)	Техническое обследование (далее - ТОБ)		
№ пп	наим трансф ной 1	етчерское пенование порорматор- или иной станции	Вид оборудования	Тип обор	оудования	наимен	черское пование пования	Год выпуска		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		мощ	альная ность, , Мвар	Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	ктп 22	ктп 22	ги 22 кти кти кти		ктп	ктп 22	ктп 22	1977	2022	1977	10	10	0,4	0,4	-	-	-	-	-	

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

Выключатель

Автотрансформатор масляный

Автотрансформатор элегазовый

Трансформатор силовой масляный

Трансформатор силовой элегазовый

Генераторное оборудование

Синхронный компенсатор

Батарея статических конденсаторов

Реактор шунтирующий

Реактор токоограничивающий

Полготовлено с использованием	системы	КонсультантПлюс	

	Прі	иложение	№
к прин	сазу	Минэнері	го России
от «	>>	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

	Напряжение, кВ																		Техническое освидет	ельствование	Техническое обс.	ледование (далее -				
№ пп	наимен	Диспетчерское наименование линии электропередачи		зание участка инии опередачи, іструкция ринзация, ішеское іоружение) торого іатривается иционным ректом	я		рабочее		Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	и Цепность участка линии электропередачи		участке линии		Тип линии		Протяженность по трассе, км		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)		наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	При	ложение	№
к прик	азу	Минэнері	го России
от ≪	>>	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	1,22
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	-
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	введен в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

		Прі	иложение	№
к	прик	азу	Минэнерг	о России
	от «_	_>>	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

<u>ооо "промэлекросеть"</u> (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

	Фактические показатели уров	Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)							n)	0	Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного про								понного проекта)						
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ті, час	Ni	Рі, МВт	Ti·Ni, час	Ті-Рі, МВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	причины, установленные соответствующими актами расследования технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых	годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода	количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросеетвого хозяйства указанных в графе 2 (1 ^{MT})		Σ ^{Γοд} Τί	Σ ^{гοд} Ti/Nt	Nt	Σ ^{ΓοΑ} Τί·Ni/Nt	Σ ^{Γοд} Ni/Nt	Σ ^{roa} Ti∙Pi	Σ ^{Γορ} Τί/Nt	ΔΠsaidi	∆Πsaifi	ΔΠens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{rod(\text{-}1)}Ti$	Σ ^{год (-1)} Ni	Σ ^{год (-1)} Рі	Σ ^{rog N-1} Ti·Ni	Σ ^{rog (-1)} Ti·Pi	Nt	Σ ^{год (-1)} Ti·Ni/N	Σ ^{rog (-1)} Ni/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔΠsafi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		Σ ^{roд (-2)} Ti	Σ ^{год (-2)} Ni	Σ ^{год (-2)} Рі	Σ ^{год (-2)} Ti·Ni	Σ ^{год (-2)} Ті•Рі	Nt	Σ ^{roд (-2)} Ti·Ni/N	Σ ^{roд (-2)} Ni/Nt																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прі	иложение №
к прик	азу	Минэнерго России
от «	>>	201 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп			Реквизиты документа	Реквиз	иты поло		•	направленных на финасирование ного проекта	ние Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей							
	инвестиционного проекта	местного самоуправления), предусматривающих финасирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	·	ГРБС	РзПр	ЦСР	BP	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Пр	оиложение №
к приказ	у Минэнерго России
OT «»	2015 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение	_							
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	1,51		Собственный капита	Л	-				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0	Пр	остой период окупаемос	ти, лет	-				
Срок амортизации, лет	20	Дисконт	ированный период окупа	аемости, лет	-				
Кол-во объектов, ед.	1	•	ая стоимость (NPV) чер бъекта в эксплуатацию,		-				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-								
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-	Лоножин й поток н	а собственный капитал, ру	5	•				
Периодичность ремонта объекта, лет	-	денежный поток на 2E+10 —	а сооственный капитал, ру	.					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-								
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-	1,8E+10							
Периодичность расходов, лет	-	1,6E+10							
	_	1,4E+10				/			
Налог на прибыль	-	1,2E+10			,				
	-	1E+10							
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-								
Рабочий капитал в % от выручки	-	8E+09			,				
Срок кредита	-	6E+09			,,				
Ставка по кредиту	-	4E+09	4E+09 -						
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-	2E+09	2E+09 -						
Доля заемных средств	-	0							
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-	-2E+09	1 2 3 4	5 6 7	8 9	10			
Доля собственных средств	-		Накопленный чистый денех	кный поток	Период				
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-		Дисконтированный поток н	арастающим итогом					
Период	2021	2022	2023	2024	2025				
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-				
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-				
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-				
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025				
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-				
Поступление кредита	-	-	-	-	-				
Погашение основного долга	-	-	-	-	-				
Начисление процентов	-	-	-	-	-				
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025				
Доход	-	-	-	-	-				
Операционные расходы	-	-		-	-				
Ремонт объекта	-	-	-	-	-				

Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-	-
			-	-	-
и	-	-	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	•	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и	_	_	_	_	
начисленной амортизации (EBITDA)					-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов	_	_			
(EBIT)			-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-		-	-	-
Чистая прибыль	•	•	-	-	
		ī	ī		
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов					
(EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация	-	-	-	-	-
Проценты	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом					
(PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-	-
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

^{*} Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

^{**} Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

	Прил	южение №
к прин	сазу М	Іинэнерго России
OT «	>>	201 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

<u>ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"</u> (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22 (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

		Сроки выполнения				ии инвестиционног			
№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	П	іан	(Факт	Процент исполнения работ за весь	Процент выполнения за отчетный период	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению
	*	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	пернод (%)	(%)		отставания
1	2	3	4	3	4	9	10	11	12
1.1.	Предпроектный и проектный этап Заключение договора на ТП	2022	2022	2022	2022	100 нд	100	<u>нд</u> нд	нд нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.12.	Организационный этап Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	2022	2022	100	100	нд нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно- монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно- диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд

	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям		2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Р.А. Каримов

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Паспорт инвестиционного проекта

ооо "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22 (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

No.									Год	2022					
Table Part	NºNº	Наименование показателя и единицы измерения		•	Оста	пток		Пл	ан	Фан	ст				
Верханический в предоставления в пре			План	факт				Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт		
1 немя колетистирующих ает весто, мань роболей с НДС», в 1.22	1	2		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.1 Сеограния объектов Рессийской Рессующия 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 1,12 1,52 1	1	ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в	1,22	1,82	0,00	0,00	1,22	1,22	нд	1,82	1,82	1,22	1,82		
1.2 Governor professor of Security Security (Control of Security Securi	1.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3 Septiment for consumer septiment personal persona	1.2	A 11 A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4 папаты за техновоприеское присожанием 0,00 0,	1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым	1,22	1,82	0,00	0,00	1,22			1,82	1,82	1,22	1,82		
15 Вина истоиннооф финанспрования 0,00 0,0	1.4		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	нл	0,00	0.00	0.00	0.00		
2 соответствующих дет светов, ман рубовії (без НДС), в том тиков містам под	1.5		0,00	0,00	0,00	0,00						0,00	0,00		
2.1 проектно-инскастельные работы, реконструкции, могитах оборудования 1,00 0,00 0,00 1,02 1,51 1,00 0,00 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,02 1,51 1,00 0,00 <t< td=""><td>2</td><td>соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том</td><td>1,02</td><td>1,51</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>1,02</td><td>1,02</td><td>нд</td><td>1,51</td><td>1,51</td><td>1,02</td><td>1,51</td></t<>	2	соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том	1,02	1,51	0,00	0,00	1,02	1,02	нд	1,51	1,51	1,02	1,51		
2.1 оборудование Домога априла Домога прила Домога пр	2.1		нд	0,00	0,00	0,00	нд	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00		
2.4 прочие штатия 3 Поставова объектов эксперостевого хозяйства под доло од 0,40	2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,02	1,51	0,00	0,00	1,02	1,02	нд	1,51	1,51	1,02	1,51		
3 Постановка объектов электроестевого холяйства вод надвяжение: 0.40 0.40 0.00 0.00 0.00 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.40 0.00	2.3	оборудование							нд						
3 наприжение: 0.40 0.40 0.00	2.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1 достроперетеля ДВР	3	напряжение:	0,40	0,40	0,00	0,00	0,40	0,40	нд	0,40	0,40	0,40	0,40		
3.3 объектов электроегеного холяйства, Мара 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	3.1		·						нд						
3.4 подущика лений заектропередачи в одноценном доло доло доло доло доло доло доло до					- /	- /									
Велодинения, км 0.00 0.				- 7,-	.,										
1.5 1.5	3.4	исполнении, км	0,00	.,	· ·	0,00	0,00	0,00	нд	0,00		0,00	0,00		
3.7 Другое ³⁾ 4 Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию: 0.40 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.0		исполнении, км	·	· ·	· ·	7							· ·		
4 Ввод объектов электросствого хозяйства, МВт 0.40 0.40 0.00 </td <td></td> <td></td> <td>- /</td> <td>- 7</td> <td>- /</td> <td>-7</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>.,</td> <td>-,</td> <td></td> <td>- / /</td>			- /	- 7	- /	-7				.,	-,		- / /		
4.1 объектов электросетевого хозяйства, МВт 0.00 <td></td> <td>7.3.7</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>_</td> <td></td> <td>_</td> <td>_</td> <td></td> <td></td>		7.3.7						_		_	_				
4.2 объектов электроестевого хозяйства, МВ>А 0,40 0,40 0,00 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>															
4.3 объектов электросетевого хозяйства, Мвар 0,00 <td></td> <td></td> <td>- , ,</td> <td></td> <td>- /</td> <td>.,</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>			- , ,		- /	.,									
4.4 исполнении, км 0,00	4.3		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		
4.5 исполнении, км 0,00	4.4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.6 кабельных линий электропередачи, км 0,00	4.5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00		
Бринятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету: 1,02 1,51 0,00 0,00 1,02 1,02 1,51 1,51 1,00 1,51 1,51 1,02 1,51 1,51 1,51 1,02 1,51		кабельных линий электропередачи, км	-,	- /	- /	- /			нд		-/	- /	- /		
5 учету: 1,02 1,51 0,00 0,00 1,02 1,51 1,02 1,51 5.1 млн рублей (без НДС) 1,02 1,51 0,00 0,00 0,00 1,02 1,51 1,51 1,02 1,51 5.2 MBT 0,00	4.7		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2 MBT 0,00		учету:	,.	· ·	·	·									
5.3 МВ×А 0,40 0,40 0,00 0,00 0,00 0,40 <th< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></th<>															
5.4 Мвар 0,00 <th< td=""><td></td><td></td><td></td><td>- /</td><td>- /</td><td>- /</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>- /</td><td>.,</td></th<>				- /	- /	- /						- /	.,		
5.5 км 0,00 0															
5.6 другое ⁵⁾ 0,00 0,00			0,00												
6 учету, мли рублей (без НДС) 0,00		другое ³⁾	0,00												
7.1 объектов электросетевого хозійства, МВт 0,00 <td></td> <td></td> <td></td> <td>· ·</td> <td>· ·</td> <td>*</td> <td></td> <td></td> <td>нд</td> <td></td> <td></td> <td>-</td> <td></td>				· ·	· ·	*			нд			-			
7.2 объектов электросетевого хозяйства, МВ×А 0,00 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>															
7.3 объектов электросетевого хозяйства, Мвар 0,00 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>															
7.4 линий электропередачи, км 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 нд 0,00 0,00 0			-,		- /	- /				.,	-/				
		другое ³⁾	-,							_	_				

Паспорт инвестиционного проекта

<u>ооо "промълекросеть"</u> (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 22 (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта

							а электроэнерг дусмотренного										Способ закупки	учивших		давших					Цена победите	Наименован				Све	дения о конку	урентной процедур	pe			зазрешении заключ (инственного источ			лючения догов ло, месяц, год)						
N≥ n/π Φπ:	нал/подрязделение	Вид деятельности	Ввод об эксплуат ичание про (меся	гацию/око работ по екту	коли чество	MB×A	Мвар	км ВЛ Км ВЛ	2-нен км КЛ	Другое		Наименовані е закупаемої продукции	Организатој и закунки и (юридическ ф ое лицо/филна л)	(предельная) цена закупки по ГКІВ,	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная цена закупки по извещению/уведомл ению, тыс. руб. (без НДС)	Нлан Факт	Количество участи ков, пол	aryno aryno dokysenia		Наименован ия участников, подавших заявки/пред ложения (оферты)	Цены заявок/пред ложений (оферт), тые, руб. (без НДС)	наименован из участников, заявки/пред ложения (оферты) которых были отклонены	Цены звявов'я ложени после переторы тыс. ру (без НДС	ек, по б. итогово	іу, го б. источника)	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (ис финансированию НДС), приходящийся ис текущий год по итогам закупки, тыс. руб.	е Пуоликаці	ня извещения на ЭТН Нитериетадрес площадки	конкуј проц	Bo	скрытия	подведения итогов онкурентной процедуры	Основание для проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/Ст андарта)	Наименова ние органа (должност и), принявшег о решение	га Номе	р Порешен комисс		да: поста вы рабо	ланируемая ата начала тавки товара, ыполнения	Дата начала поставки товара, выполнения коот, оказания услуг по договору			Примечание
1	2	4		5	6 7	8	9	10 11	12	13	14	15	16	17	18	19	20 21	22		23	24	25	26 2	7 28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40 4	1 42	43	44		45	46	47	48	49
- 000	нромэлектросеть [.]	нх	декабұ	рь 2022 н	43 44	0,40	на	मद सद	郑 双	HR	Pafora	Реконструкция трансформаторию подстанция 100-448 ОК фидер 6 ПС «Промбла-1»	000	7 1 794,82	CHETS	1 794,52	Запрос котпровож в экстроном за экстроном до экстроном достроном форме	oil HA		2	НОСТЬЮ "РУССКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА- ДЕВЕЛОПМЕН Т*, Общество с огращической ответствовность зо "КОЖСТРОЙЭН "	OSUJECTBO C OFPABIPIEHH OÑ OTBETCTBEH HOCTISIO PYCCKIÑ JOM KAЧECTBA- LEBERIOIMEH T* - 1512-50; OŚIĘCTBO- GIECTBO- - a	перенерама проведила		ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕНИ ОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ЭРОСКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА- ДЕВЕЛОГИЕН Т*	I 1815,00	1815,00	4591202	https://otc.ru	29.03.2022	29.03.2022 0	97.94.2022	07.04.2022	NX	N3 N	д нд	25.04.20	12 25.04.20	122 2	25.04.2022	25.04.2022	24.96.2022	-	·	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Пр	ИЛ	ожение	$N_{\underline{0}}$	
к прик	аз	у Минэн	нері	го России
от «	>>	2	016	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 22

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС
Наименование объекта	т скопструкция трансформаторной подстанции то/о,4 кВ № 22 фидер о не «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	<u>.</u> -
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2022 года с НДС, млн. руб.	1,221
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	-
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	1,815
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по	_
каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и	-
поставщиками	
B TOM TUCHE	<u>-</u>
- CMP, %	-
- поставка основного оборудования, %	<u>-</u>
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-

всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке	_
строительства энергообъекта	
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	-
Основное оборудование	-
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные	
вопросы:	
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прил	ожение	No	_
к прик	азу М	1 инэнерг	го России	[
от «	>>	201	г. №	

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации,	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется

1	2	3
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	см.вкадку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	нет
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	нет
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,48
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2,55

Прі	иложение	№
к приказу	Минэнерг	о России
OT «»	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

																Содержание в соответствии с договором реализуемых в рамках инвестиционн	· / I I /		
№ nn	Реквизиты договора TII	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора Т П	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевой организации или иного лица		Наименование точки присоединения энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства электросетевой организации или иного лица	Максимальна я мощность энергоприним ающих устройств всего, МВт	Максимальна я мощность энергоприним ающих устройств ранее присоединенн ых, МВт	Максимальна я мощность энергоприним ающих устройств присоединяем ых, МВт		Заявляемая категория надежности	Мощность присоединяем ых к сети трансформато ров всего, MBA	Количество присоединяем ых к сети трансформато ров, всего	Мощность присоединяем ых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяем ых к сети генераторов	технологическому присоединению от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнению требований к усилению существующей электрической сети	Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего	Всего по всем точкам присоединения,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прі	иложение	$N_{\underline{0}}$
к прик	азу	Минэнер	го Росси
от «	>>	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

											Техническое освидет Т	ельствование (далее - О)	Техническое обследование (далее - ТОБ)						
№ пп	наимо трансфо ной и	етчерское енование орорматор- или иной станции	Вид оборудования	Тип обор	удования	наиме	черское нование (ования	Год в	ыпуска	Год ввода в эксплуата цию	в напряжение напряжен		Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ			
	До	После		До После		До После		До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ктп 23	ктп 23	ктп	ктп	ктп	ктп 23	ктп 23	1981	2022	1981	10	10	630	630	-	-	-	-	-

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

Выключатель
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Полготовлено с использованием	системы	КонсультантПлюс	

	Прило	жение	№
к прин	казу Ма	инэнер	го Росси
от «	>>	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

					Напряжение, кВ				Техническое освидет	ельствование	Техническое обс.	ледование (далее -														
№ пп	наимено	етчерское ование линии оопередачи	л электр рекон (моде) техн перево ко предусм инвест	зание участка инии опередачи, иструкция риизация, истеское оружение) торого изтривается иционным ректом		ектное	раб	бочее	Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность лині электропо	ии	учас	е провода на тке линии ропередачи	Тип л	Гип линии Протяженность по рекон		Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	капитального ремонта участка линии электропередачи с начала эксплуатации			наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	
	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прил	ожение	№	
к прик	азу М	Іинэнерг	o Pocci	ии
OT ≪	>>	201	г. №	

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замена КТП 10/0,4кВ 630 кВа на КТП 10/0,4кВ 630 кВа
7	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
	Описание состава объектов ивнестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
14	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,48
10	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1 этап
0	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	введен в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Прило	жение №
к приказу Ми	инэнерго России
от «»	201_ г. №

Паспорт инвестиционного проекта

<u>ооо "промэлекросеть"</u> (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии

	Фактические показатели уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)												Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)												
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Ті, час	Ni	Рі, МВт	Ti-Ni, час	Ti-Pi, MBT ча	. Nt	Ti-Ni/Nt, час		Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	технологических нарушений (аварий), которые привели к прекращению электроснабжения, и	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросеетвого хозяйства указанных в графе 2 (1 ^{MT})	Σ ^{Γορ} Τί-Νί	Σ ^{roa} Ti	Σ ^{Γορ} ΤΙ/Nt	Nt	Σ ^{roa} ti-Ni/Nt	Σ ^{roд} Ni/Nt	Σ ^{roa} Ti-Pi	Σ ^{Γοд} Τϊ/Nt	ΔΠsaidi	ΔΠsaifi	ΔΠens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта
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
всего в год (-1), в том числе:		Σ ^{год (-1)} Ti	Σ ^{год (-1)} Ni	Σ ^{roд (-1)} Pi	Σ ^{rog N-1} Ti·Ni	Σ ^{roд (-1)} Ti·Pi	Nt	Σ ^{год (-1)} Ti·Ni/N	Σ ^{rog (-1)} Ni/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1·P1	Nt	T1·N1/Nt	ΔΠsafi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{\text{год (-2)}}$ Ті	Σ ^{год (-2)} Ni	Σ ^{roд (-2)} Pi	Σ ^{год (-2)} Ti∙Ni	Σ ^{roд (-2)} Ti∙Pi	Nt	Σ ^{rog (-2)} Ti·Ni/N	Σ ^{roд (-2)} Ni/Nt																
2018	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Приложение №									
к прик	азу	Минэнерго России							
от «	>>	201 г. №							

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ 1		Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа	Реквизиты документа	Реквиз	иты поло		•	направленных на финасирование ного проекта	Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей										
	инвестиционного проекта	местного самоуправления), предусматривающих финасирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)		ГРБС	РзПр	ЦСР	BP	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4					
1	. 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15					
-	. -	-	-	-	-	•	•	-	-	-	-	-	-	-					

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Пр	оиложение №
к приказ	у Минэнерго России
OT «»	2015 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение	_										
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	2,55		Собственный капита	Л	-							
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0	Пр	остой период окупаемос	ти, лет	-							
Срок амортизации, лет	20	Дисконт	ированный период окупа	аемости, лет	-							
Кол-во объектов, ед.	1		Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.									
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-		•									
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-	Ленежиній поток н	а собственный капитал, ру	5	•							
Периодичность ремонта объекта, лет	-	2E+10 -	а сооственный капитал, ру									
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-											
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-	1,8E+10										
Периодичность расходов, лет	-	1,6E+10										
•	-	1,4E+10				/						
Налог на прибыль	-	1,2E+10										
	-	1E+10										
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-	8E+09										
Рабочий капитал в % от выручки	-				,,							
Срок кредита	-	6E+09										
Ставка по кредиту	-	4E+09										
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-	2E+09										
Доля заемных средств	-	0										
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-	-2E+09	1 2 3 4	5 6 7	8 9	10						
Доля собственных средств	-		Накопленный чистый денех		Период							
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-		<u> Дисконтированный поток н</u>	арастающим итогом								
Период	2021	2022	2023	2024	2025							
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-							
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-							
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-							
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025							
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-							
Поступление кредита	-	-	-	-	-							
Погашение основного долга	-	-	-	-	-							
Начисление процентов	-	-	-	-	-							
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025							
Доход	-	-	•		-							
Операционные расходы	-	-	-	-	-							
Ремонт объекта	-	-	-	-	-							

Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	•		-	-	-
	•	•	-		-
И	-	•	-	-	-
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	•	•	•	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и		_	_	_	
начисленной амортизации (EBITDA)					-
Амортизация	-	-	-	-	-
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов	-	_		_	
(EBIT)					-
Проценты	-	-	-	-	-
Прибыль до налогообложения	•	-	-	-	-
Налог на прибыль	•	-	-	-	-
Чистая прибыль	-	-	-	-	
			ı	ı	
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов					
(EBIT)	-	-	-	-	-
Амортизация			-	-	-
Проценты	-	•	-	-	-
Налог на прибыль	•	•	-	-	-
НДС	•	•	-	-	-
Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-	-
Инвестиции	-	-	-	-	-
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-
Чистый денежный поток	•	•	-	-	-
Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом					
(PV)	-	-	-	-	-
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	-	-	-	-	-
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	•	-	-	-
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-	-	-

^{*} Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

^{**} Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Прило	жение №
к приказу Ма	инэнерго России
OT «»	201_ г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ооо "промэлекросеть" (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

					т издел о.	1. График реализаці		· ipvekia	
			Сроки в	ыполнения					
№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Пл	іан		Факт	Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
	ceresoro i paquina	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022		(/•)		
1	2	3	4	3	4	9	10	11	12
1.1.	Предпроектный и проектный этап Заключение договора на ТП	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.1.	Утверждение платы за ТП по	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
	индивидуальному проекту Принятие уполномоченным органом	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
	решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.4.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации заказчиком	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.11. 1.12.	Разработка рабочей документации Организационный этап	2022 2022	2022 2022	2022 2022	2022	100	100 100	нд нд	нд нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно- монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд

4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прил	ожение	Nº	
прик	азу М	Іинэнерг	о России	
у то	>>	201	г. №	

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

								Год	2022					
NºNº	Наименование показателя и единицы измерения		нвестиционному гроекту	Оста	пток	План года 2022	Пл	ан	Фак	ст	Итого за период реализации инвестиционной программы			
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2023 года	по состоянию на 01.01.2023 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	2,48	2,55	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	2,55	2,55	2,48	2,55		
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым	2,48	2,55	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	2,55	2,55	2,48	2,55		
1.4	государством ценам (тарифам) платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5	иных источников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	2,06	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13		
2.1	проектно-изыскательские работы	нд	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00		
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,06	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13		
2.3	оборудование прочие затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
	напряжение: объектов электросетевого хозяйства (объектов		,	.,		.,			•		-,	·		
3.1	электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,63	0,63 0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении,	-,	- /	.,	.,	- ,	,,,,,,			- /	.,	-,		
3.4	км воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.6	км кабельных линий электропередачи, км	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00		
3.7	другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63			0,63	0,63	0,63		
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.4	км воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	KM		, i	,	ŕ	· ·					-,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
4.6 4.7	кабельных линий электропередачи, км Другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Другое Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,06	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13		
5.1	млн рублей (без НДС)	2,06	2,13	0,00	0,00	2,06	2,06	2,06	2,13	2,13	2,06	2,13		
5.2	MBT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.3	MB×A Maga	0,63	0,63	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
5.4 5.5	Мвар км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.5	другос	0,00	0,00	1 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Паспорт инвестиционного проекта

<u>ооо "промълекросеть"</u> (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_ZXCVBN 23 (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1» (наименование инвестипнопного просмута)

																			Раздел 7. 1	Результаты :	акупок това	ров, работ и	услуг, выпол	ненных дл	ля целей рез	ализации инв	вестиционног	го проекта																		
					Характеристь деятельн				бъекта инвести ционным прое								Способз	закупки	учивших цию	давших			Наименова			Цена победителя				Сведения о конкурентной процедуре								решении заключении договора у ственного источника Дата заключения договор (число, месян, год)								
Ne n/n	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод об эксплуат нчание	гацию/око работ по	BO						Вид закупаем		Организато закупки (юридический ое	р Планируемая (предельная) с цена закупки п ГКПВ,	Документ, на основании которого определена	Начальная (предельная) цена закупки по извещению/уведом			етинков, пол 10 документи	истинков, по предложения	Наименов: ия участнико подавляе	н Цены заявок/пр ложени (оферт)	ия участников заявки/пре ложения	ed or se	Цены заявок/пред ложений (оферг) после	(единственн ого квалифицир ованного участника)	победителя (единственн ого квалифицир ованного	Цена договора, тыс. руб.	Объем обязательств (по финансированию НДС), приходящийся н	с	ня извещения на ЭПП	конк	бъявления урентной цедуры месяц, год)	Дата	Дата подведения	Основание для	Наименов					Планируемая дата начала поставки товарк выполнения	выполнен	и исполнения поставщиком ия (подрядчиком	и Причины невыполнен	Примечание
			про (меся	ц, год)	Количест	MB×A	Мвар	км ВЛ	KM BJI 2-uen KM KJI	Другое	продукц	продукции	лицо/фили л)	н тыс рублей (без НДС)	планируемая (предельная) цена закупки	ению, тыс. руб. (без НДС)	Пзан	Факт	Количество учи за купочну	Количество уч	заявки/пр ложения (оферты)	тыс. руб (без НДС		Į į	переторжек, тыс. руб. (без НДС)	, по итоговому протоколу, тыс. руб. (без НДС)	участника, единственно го источника) закупки	(с НДС)	текущий год по итогам закунки тые. руб.		Интернет- адрес площадки	План	Факт	вскрытия конвертов (число, месяц, год)	итогов конкурентной процедуры (число, месяц год)	проведения закупки у ЕИ (пункт Положения/С андарга)	(должнос и), принявше о решени	т Дата ег	Номер	По решению комиссии	Факт	работ, оказания услуг по ГКПЗ	работ, оказа услуг по договору	обязательств	о) ня сроков по	
1	2	4		5	6 7	8	9	10	11 12	2 13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
-	ооо черомолектросеть	MAX.	денибұ	ys. 2022	нд на	0,63	нд	AUR.	MA MA	ų HA	Работа	Реконструкци транформатор й подстанци 10/0,4EB №2 фицер 6 ПС «Проибла-1»	000	T 2.820,63	CMCTII	2 820,65		Запрос котпровой в электронной форме	PAT T	2	OSIJECTBO OFFAHRIE OFFAHRIE OTBETCTBI HOCTISIO PYCCKIE JOM KAЧЕСТВІ ДЕВЕЛОПМІ TT. Oбществе огращиченно ответственно БОР НОЖІСТВОЙ ЕРГОТ	НОСТЫК "РУССКИ ДОМ КАЧЕСТВ ДЕВЕЛОПМ Т* - 2125,0 Общество ограничена ответственно ответственно	EH A EH O, c c sid con-	0	перспоряжка не проводилась	2125,00	общество с ограничени ой ответствен ностью грусский дом качества- девелогиен т	2550,00	2550,00	4591203	https://otc.n	29.03.2022	29.03.2022	07.04.2022	07.04.2022	NX.	262	MX	нд	26.04.2022	26.04.2022	01.05.2022	01.05.2022	23.06.2022		

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А.Каримов

	Прі	иложение №
к прик	азу	Минэнерго России
от «	>>	2016 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN 23

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	-
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	
1	2,477
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	•
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	2,55
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	•
в том числе	-
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по	
договорам):	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	<u>-</u>
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому	_
поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	<u>-</u>
освоено по договору, млн. руб.	-
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	-
- CMP, %	-
- поставка основного оборудования, %	-
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	-
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	-
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	-
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	-
- подрядчики	

- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	-
Количество строительно-монтажного персонала на площадке	
строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	1
Основное оборудование	1
График поставки основного оборудования	1
- дата поставки	-
- задержки в поставке	-
- причины задержек	1
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные	
вопросы:	
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Паспорт инвестиционного проекта

000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

пменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

	<u>Раздел 1. Обща</u>	-
№ пп 1	Наименование	Содержание 3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.1
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением)	Реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества электроснабжения потребителей. Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ.
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	город Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	не требуется
10	Наличие угвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	не требуется
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	нет
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, ужазанных в пункте 2	см.вкадку 3.4
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	NST
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	net
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровия напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	2.968
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы, млн руб	1,930

Паспорт инвестиционного проекта

000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

K_ZXCVBN3 (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (пятьемование циве-типомпого проекта)

Раздел 2. Ниформация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединении к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусматренных инвестиционным проектом

																Содержание в соответствии с договором ТП (ТУ) мероприя инвестиционного проекта, по:	гий, реализуемых в рамках	
Ne mi	Реквизиты договоря ТП	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состояние договора ТП	Местонахождение эперс опринимающего устройства, объекта по производству электрической эперти, объекта электрис тевого холяйства электрисствой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросстевого хозийства электросстевой организации или иного лица/	Напоснование точка присосинения элер опринизающего усройства, объекта по пригиодству электрической элертии, объекта электрисетимо конийства электрисетимий организации или иного лица	Максимальная мощность энергопранимающих устройств всего, МВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств ранее присоединенных, МВт	Максимальная мощность энергопринимановирость энергопринимановиру устройств приссединяемых, МВу	Наприжение, кВ	Заявляемая клугорны надежности	Мощность присоединяемых к сети трансформаторов всего, МВА	Количество присоединяемых к сети трансформаторов, всего	Мощность присоединяемых к сети генераторов, МВт	Количество присоединяемых к сети генераторов	технолог ическому присоединенно от существующих объектов электрестеного зозвійства до границы участка, на котором и досположены эперсопринимающие устроїства в (или) объекты электроперетика (объекты вы призивающух закентрической энерии, объекты электростеного эмпяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к ускленною существующей электроческой сеги), режипуемою в рамках инвестиционного проекта	выполнению гребований к усилению существующей электрической сети	Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), мли рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-		Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 1	-	-	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	-	-	-	-	-	-		-	-	-		-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	-			-		-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-	-	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Реквизиты договора 2	-		Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 2		-	-	-	-	-	-	-		-	-	-
		-	-				-	-	-	-	-	-		-	-	-		-
	Beero	-		-	-		-	-	-	-	-				-		-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

	Hpi	иложение №
к прин	азу	Минэнерго России
от «_	>>	201_ г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

																	гельствование (далее - O)	Техническое обсл ТО	
№ пп	трансфорорм	е наименование иатор-ной или дстанции	Вид оборудования	Тип обор	рудования	i	: наименование ования	1		Год ввода в эксплуат ацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		мощі	альная ность, , Мвар	Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	I Ячейка	Масляный выключатель	Вакуумный выключатель	Ячейки выключателя 10 кВ	Ячейки выключателя 10 кВ	1987	2022	1987	10	10	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

Выключатель

Автотрансформатор масляный

Автотрансформатор элегазовый

Трансформатор силовой масляный

Трансформатор силовой элегазовый Генераторное оборудование

Синхронный компенсатор

Батарея статических конденсаторов

Реактор шунтирующий

Реактор токоограничивающий

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	При	ложение	№		
к прик	азу	Минэнері	ro P	occ	и
OT «	>>	201	г.	No	

Паспорт инвестиционного проекта

ооо "промэлекросеть"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21. с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

	Наименование у линии					Напряже	ние, кВ																Техническое освидете	льствование	Техническое обс.	ледование (далее -
№ пп	наиме ли	тчерское енование инии опередачи	лин электроп реконст (модерн технич	пии предачи, прукция изация, неское ружение) рого привается ционным		ектное	раб	бочее	Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность лин электроп	ии	участ	е провода на тке линии ропередачи	Tun s	инии		нность по се, км	Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	(преобла	ид	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До После До Посл		После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-						

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

]	Прило	жение	No
к прик	азу Мі	инэнер	го России
от «	>>	201	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Эффективная компенсация реактивной мощности в электрической сети ООО "Промэлектросеть"
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Приведение качества ЭЭ к ГОСТ 32144-2013, снижение технологических потерь ЭЭ
3	Описание состава объектов ивнестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта, млн руб	2,97
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	-
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	100% износ электросетевого оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	Введен в эксплуатацию

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Паспорт инвестиционного проекта

ооо "промэлекросеть" (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

									P	аздел 3.4. Показатели инвес	стиционного проекта. Оценка ожи;	цаемого изменения показателей	уровня надежности оказываемых усл	уг по передач	е электриче	ской энергии									
	Факти	ические пока:	затели уровня на	адежности оказ	ываемых услу	т по передаче э	лектрической	і энергии (до реализ	ации инвестицион	ного проекта)			Оценка ох	кидаемого из	менения п	оказателей ур	овня наде	жности оказываел	мых услуг по	передаче эле	ектрической э	нергии (после реа	ализации инвестици	юнного проекта)	
год	отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии алектроэнергии портациение передачи отключения которой отключения к прекращению документа иоторых направлены мероприяти инвестиционного проекта									Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом вода объектом, предусмотренных инвестиционным проектом до оконечания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетвого хозяйства уназанных в графе 2 (I ⁿⁿ)	Σ ^{roa} Ti-Ni	Σ ^{τορ} Τί	Σ ^{rog} Ti/Nt	Nt	Σ ^{rop} Ti-Ni/Nt	Σ ^{roa} Ni/Nt	Σ ^{roa} Ti-Pi	Σ ^{roa} Ti/Nt	ΔΠsaidi	Δſīsaifi	ΔΠens	Описание методологии расчета ожидаемых значений показателей надежности, достигаемых по результатам реализации инвестиционного проекта		
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
всего в год (-1), в том числе:		Σ ^{rog. (-1)} Τί	Σ ^{rogg (-1)} Ni	Σ ^{rog (-1)} Pi	Σ ^{rog N-1} Ti-Ni	Σ ^{rogg (-1)} Ti-Pi	Nt	Σ ^{roμ (-1)} Ti-Ni/Nt	$\Sigma^{\text{rog (-1)}}$ Ni/Nt		Описание причин	Год 1													Описание
год N-1	Наименование 1	T1	N1	P1	T1·N1	T1-P1	Nt	T1-N1/Nt	ΔΠsafi1	Реквизиты акта 1		Год 2													
2020	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
всего в год (-2), в том числе:		Σ ^{rog. (-2)} Ti	Σ ^{rogg (-2)} Ni	Σ ^{rog.(-2)} Pi	Σ ^{rog (-2)} Ti-Ni	$\Sigma^{\text{roph}(-2)}$ Ti-Pi	Nt	Σ ^{rog (-2)} Ti-Ni/Nt	$\Sigma^{\text{rops (-2)}} \text{Ni/Nt}$																
2019	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

J	Приложе	ние .	№
к прика	азу Минз	нерг	о России
от «	»	201_	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного	органа государственной власти суоъекта Российской Федерации, органа	Pekruzutli	Реквизи	колоп аты		•	направленных на финасирование ого проекта	Объемы финан	сирования инвестиц системы Росс	ционного проект сийской Федераі			етной
	проекта	местного самоуправления), предусматривающих финасирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	·	ГРБС	РзПр	ЦСР	BP	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Год раскрытия информации: __2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные Общая стоимость объекта, руб. без НДС	Значение 1 930 000,00	1	Собственный капита	ıл								
Прочие расходы, руб. без НДС на объект	0	П	Простой период окупаемости, лет									
Срок амортизации, лет	20	Дискон	тированный период окуп	аемости, лет	-							
Кол-во объектов, ед.	1	Чистая приведён	ная стоимость (NPV) чер объекта в эксплуатацию,	ез 10 лет после ввода	-							
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС	-	1		17								
Первый ремонт объекта, лет после постройки	-											
Периодичность ремонта объекта, лет	-	Денежный поток н 2E+10 —	на собственный капитал, руб) .								
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-											
Возникновение прочих расходов, лет после постройки	-	1,8E+10										
Периодичность расходов, лет	-	1,6E+10										
	-	1,4E+10				/						
Налог на прибыль	-	1,2E+10										
	-	1E+10										
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	-											
Рабочий капитал в % от выручки	-	8E+09 -			./							
Срок кредита	-	6E+09			1							
Ставка по кредиту	-	4E+09										
Ставка по кредиту без учета субсидирования	-	2E+09 -										
Доля заемных средств	-	0 —										
Ставка дисконтирования на собственный капитал	-	-2E+09	1 2 3 4	5 6 7	8 9	10						
Доля собственных средств	-	-ZE+09	Накопленный чистый дене		Период							
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	-		 Дисконтированный поток н 	нарастающим итогом								
Период	2021	2022	2023	2024	2025	í						
Прогноз инфляции	-	-	-	-	-							
Кумулятивная инфляция	-	-	-	-	-	İ						
Доход, руб. без НДС	-	-	-	-	-	i						
Кредит, руб.	2021	2022	2023	2024	2025	ĺ						
Основной долг на начало периода	-	-	-	-	-							
Поступление кредита	-	-	-	-	-							
Погашение основного долга Начисление процентов	-	-	-	-	-							
The months of podentos			<u> </u>			[
Бюджет доходов и расходов, руб.	2021	2022	2023	2024	2025	l						
Доход Операционные расходы	-	-	-	-								
Ремонт объекта	-	-	-	-								
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	-	-	-	-								
	-	-	-	-		l						
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	-	-	-	-	-							
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВІТDА)	-	-	-	-								
Амортизация	-	-	-	-		İ						
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов	-	_	-	-								
(ЕВІТ) Проценты	-	-	-	_		1						
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	1						
Налог на прибыль Чистая прибыль	-	-	-	-	-	1						
Anciena irphoporus	<u> </u>	<u> </u>	-	-		i F						
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2021	2022	2023	2024	2025	1						
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов	_					1						
(ЕВІТ) Амортизация		-	-	-		1						
Амортизация Проценты	-	-	-	-		1						
Налог на прибыль	-	-	-	-		1						
НДС Изменения в рабочем капитале	-	-	-	-		1						
Инвестиции	-	-	-	-	-	1						
Изменения финансовых обязательств	-	-	-	-	-	1						
Чистый денежный поток Накопленный чистый денежный поток	-	-	-	-	-	1						
Коэффициент дисконтирования	-	-	-	-	-	1						
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	-					1						
(PV) Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	_	-	-	-	-	1						
Внутренняя норма доходности (IRR)	-	-	-	-		1						
Срок окупаемости (РВР)	-	-	-	-	-	1						
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	-	-	-		_	1						

⁻ в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов - в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток

⁻ по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

^{**} Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Год раскрытия информации: __2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

<u>000 "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"</u> (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

			Сроки в	ыполнения					
№	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика	Пл	ан	•	Факт	Процент исполнения работ за весь	Процент выполнения за отчетный период	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению
	*	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	начало 01.01.2022	окончание 31.12.2022	период (%)	(%)		отставания
1	2 Предпроектный и проектный этап	3 2022	2022	3 2022	4 2022	9 100	10 100	11 нд	<u>12</u> нд
1.1.	Заключение договора на ТП	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.	Утверждение платы за ТП по	_	_	_					
	индивидуальному проекту	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	-	-	-	•	нд	нд	нд	нд
1.3.	Утверждение документации по планировке территории		-	-	-	нд	нд	нд	нд
	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации	2022	2022	2022	2022	100	100		
1.7	заказчиком	_	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
1.8.	Получение положительного заключения								
1.9.	государственной экологической экспертизы проектной документации Утверждение проектной документации	-	-	-	-	нд	нд	нд	нд
		2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
1.12.	Организационный этап	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
2.2.	Выполнение строительно- монтажных и пусконаладочных работ	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.1.	Поставка основного оборудования	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования								
		2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4	Комплексное опробование	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.1.	оборудования Оформление акта приемки							7	7
4.1.	законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.4.	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	2022	2022	2022	2022	100	100	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Прил	ожение №
с приказу М	Іинэнерго Россиі
OT «»	201_ г. №

								Гол	2022				
N±N±	Наименование показателя и единицы измерения		нвестиционному роекту	Оста	ток	План года 2022	Па		Фа	кт	Итого за период реализации инвестиционной программы		
		План	Факт	по состоянию на 01.01.2023 года	по состоянию на 01.01.2023 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	2,97	1,93	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	1,93	1,93	2,97	1,93	
1.1	федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	2,97	1,93	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	1,93	1,93	2,97	1,93	
1.4	платы за технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	иных источников финансирования Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том	0,00 2,48	0,00 1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	0,00 2,48	0,00	
2.1	числе: проектно-изыскательские работы	нд	нд	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61	
2.3	оборудование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	прочие затраты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	KM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Другое ³⁾ Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	10,00	10.00	0.00	0.00	10,00	10.00	0,00	10,00	10,00	10,00	10.00	
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	км воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	KM				,	,						·	
4.6	кабельных линий электропередачи, км Другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Другое" Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61	
5.1	млн рублей (без НДС)	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61	
5.2	MBT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	MB×A Mnon	0,00	10,00 0,00	0,00	0,00	10,00 0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00 0,00	10,00 0,00	
5.4	Мвар км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.6	другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.4	линий электросетевого хозяиства, мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.5	другое ³⁾	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						•				•		-	

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ" Р.А. Каримов

				**								
		_	инвестиционного									
			'ПРОМЭЛЕКРОС нименование субъекта э									
		(иденти	K_ZXCVBN3 фикатор инвестиционн	ого проекта)								
Реконструкция КРУН-10	кВ секция-		1" ячейка 21, с зам нование инвестиционно		выключател	ей ВК	-10 на	вакуум	мные			
		Раздел 6.2. График	и реализации инвести	щионного проекта								
							Год	2022				
именование показателя и единицы измерения	1	нвестиционному проекту	Ост	аток	План года 2022	План		Фа	кт	Итого за период реализации инвестиционной программы		
	План	Факт	по состоянию на 01.01.2023 года	по состоянию на 01.01.2023 года		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
рование капитальных вложений в прогнозных тветствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том счет:		1,93	0,00	2,97		2,97	1,93	1,93	2,97	1,93		
ого бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
субъектов Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
олученных от оказания услуг по регулируемым вом ценам (тарифам)	2,97	1,93	0,00	0,00	2,97		2,97	1,93	1,93	2,97	1,93	
технологическое присоединение чников финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
чников финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах вующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48		2,48	1,61	1,61	2,48	1,61	
изыскательские работы	нд	нд	0,00	0,00	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
ные работы, реконструкция, монтаж оборудования	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48	2,48	2,48	1,61	1,61	2,48	1,61	
ние	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
граты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
зка объектов электросетевого хозяйства под ние: электросетевого хозяйства (объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	
ергетики), МВт электросетевого хозяйства, МВ×А	10,00	10,00	0.00	0.00	10,00		10,00	10,00			10.00	
электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	_	0,00	0,00	0,00	0,00	
х линий электропередачи в одноцепном исполнении,х линий электропередачи в двухцепном исполнении,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	
линий электропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00	
ектов (мощностей) в эксплуатацию:	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
электросетевого хозяйства, МВт электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00 10,00	0,00 10,00	0,00	0,00	0,00 10,00	0,00	0,00	0,00 10,00			0,00 10,00	
электросетевого хозяиства, міз-ха электросетевого хозяйства, Мвар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	
 х линий электропередачи в одноцепном исполнении, х линий электропередачи в двухцепном исполнении, 	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
слиний электропередачи, км собъектов основных средств к бухгалтерскому	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	2,48	1,61	0,00	0,00	2,48		2,48	1,61	1,61	2,48	1,61	
й (без НДС)	2,48 0,00	1,61 0,00	0,00	0,00	2,48 0,00		2,48 0,00	1,61		2,48 0,00	1,61 0.00	
	10,00	0,00 10,00	0,00	0,00	10,00	10,00		0,00 10,00			0,00 10,00	
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	
нематериальных активов к бухгалтерскому учету, ей (без НДС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	
ощностей из эксплуатации:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00	
электросетевого хозяйства, МВт электросетевого хозяйства, МВ×А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	_	0,00	0,00			0,00	
mentpoeereboro nominerba, ivid^A	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	
электросетевого хозяйства, Мвар	0,00											
олектросетевого хозяйства, Мвар ктропередачи, км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Год раскрытия информации: __2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ооо "промывкросеть" (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

қ_zxcvвn3 (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой маслиных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименявание инвестивроняюто проекта)

Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализ

																		Раздел 7. Р	езультаты за	купок това	гров, работ	и услуг,	выполненни	ых для целеі	й реализаци	и инвестицион	юго проекта	2																		
								(объекта инвес гиционным про								Способ	5 закупки	хипиньти	ода винх			Наих	енован 5	9	Цен: победи	геля не	ı			Све	дения о конкурен	нтной проце;	цуре		Сведения о 6	разрешении единственног		цоговора у		ения договора несяц, год)						
№ п/п	Филиал/подразделение	Вид деятельности	Ввод объек эксплуатаци ончание раб проекту (месяп, го	10/0K OT 110 2	МВт	MB×A Maa p	км ВЛ 1-цеп	KSM BJT 2-sten SSM ETT	км КЛ	Вид закупасмоі продукциі		(юридическ ое	Планируемая (предельная) пена закупки и ГКПЗ, тыс рублей (без НДС)	Документ, на основании которого определена планируемая (предельная) цена закупки	Начальная (предельная) цен закупки по извещению/уведо лению, тыс. руб. (без НДС)		Факт	Количество участинков, по закупочную документ	Количество участинков, п заявки/предложен и	Наименов ия участнику подавии заявки/пр ложени (оферты	Пень заявок/г ложен к ред тыс. р	и пред заяв г), (оф уб. ког (С) б	ня гников, см/пред сения ергы) горых мли вонены М	я Пены заявок/п ложен после переторы тыс. ру (без НД	пред ого квалиф п) овани че участи жек, по уб. итогов ЦС) проток:	ицир ого ого квалифици ика) ованного участника ому единствени млу, ого	Цена договора, тыс. руб. (с НДС)	Объем обязательств (п финансированию НДС), приходящийся и техущий год по итогам закупки тыс. руб.	а Публикаци	и извещения на ЭТП Интернет- адрес площадки	Дата объяв конкурен процеду (число, меся	тной ры нц, год)	вскрытия конвертов (число, месяц, год)	Дата подведения итогов сонкурентной процедуры (число, месяц, год)	(пункт Положения/С	Наименов: ние органа (должност и), принявлен о решение	Дата	Номер	По решению комиссии		Планируема: дата начала поставки това выполнения работ, оказани уелуг по ГКП	работ, оказ	ки исп а, пост ения (под) зания испо. по обяз	Дата полнения тавщиком рядчиком, невы зательств договору		Примечание
1	2	4	5	6	7	8 9	10	11 1	12 13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		26 2	27 28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46		47	48	49
	OOO "HPOMENIEKTPOCETL"	-	дохабрь. 202	2 i	MA	N2 N2	м	NA N	42 42	Pafora	Реконструкция КРУН-10ыВ склан-1 ПС ТІромбан-1 ПС ТІромбан-1 ПС тіромбан-1 пс насвяза маслючителей ВЕ-10 на вакуумнае	000 "ПРОМЭЛЕКТ РОСЕТЬ"	2577,35	Смета	2577,35	Загрос котпрово в электронной форме		MX	3	OЙ OTBETCTB HOCTION PYCCKIЙ ДОМ KAЧЕСТВ, ДЕВЕЛОИМ Т, OSUĘCTBO OF AHRЧЕ! OЙ OTBETCTB HOCTION TOPFOBIA	A ЭЛЕКТР K IOCK* 1200,73	ДА ИК	OOO BPULIA KTPIIK KXC	0 abosotina	XX IIC 1608.3	OSHECTBO OF OTBETCHES OF SECOND SECON	1930	1930	4597257	https://dec.so/	09.06.2022 6	09-96-2022	20.06.2022	20.06.2022	MI.	MI	BAR.	EQ.	01.07.2022	01.07.2022	01.07.2022	01.07.202	22 29	9.07.2022	HA	MI

Генеральный директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Пр	оиложе	ение №
к при	казу М	Іинэнерго России
от «	>>	2016 г. №

Год раскрытия информации: __2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПРОМЭЛЕКРОСЕТЬ"

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBN3

,

Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1" ячейка 21, с заменой
Наименование объекта	масляных выключателей ВК-10 на вакуумные
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	город Волгодонск
Тип проекта	•
Вводимая мощность (в том числе прирост)	-
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	2,968
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	•
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	1,93
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	-
в том числе	-
 по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам); 	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по	
каждому поставщику и по договорам):	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	-
% от сметной стоимости проекта	-
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	-
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	_
% от сметной стоимости проекта	-
	-
оплачено по договору, млн. руб.	-
освоено по договору, млн. руб.	-
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	-
в том числе	•
- CMP, %	-
- поставка основного оборудования, %	•
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	•
% оплаты по объекту(предоплата)	-
всего оплачено по объекту	•
% освоения по объекту за отчетный период	-
всего освоено по объекту	•
Участники реализации инвестиционного проекта:	
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	-
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	•
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	-
в том числе	-
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	<u> </u>
График поставки основного оборудования	-
- дата поставки	•
- задержки в поставке	
- причины задержек	-
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	-
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные	
вопросы:	
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	-
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

	Пр	иложение	№	
к прик	азу	Минэнері	ro P	оссии
от «	>>	201	Γ.	№

Год раскрытия информации: __2022_ год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением)	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Не применимо
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Ростовская область
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	г. Волгодонск
6	Наличие решения о резервировании земель	Не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	Не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	Не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Не требуется
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	Не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	Не относится
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	Не относится
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)

-	2	
14	2 Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	З Не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	Отсутствует (на момент раскрытия информации о проекте инвестиционной программы)
16	Наличие разрешения на строительство	Не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	3,906 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Объект не подлежит рассмотрению в рамках схемы и программы развития Единой энергетической системы России (схемы и программы развития электроэнергетики Ростовской области)
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Отсутствует
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	Отсутствует
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	Отсутствует
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	Отсутствует
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	Отсутствует
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,350 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,350 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция филера 6 ПС "Промбата-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

(masserousaine nince introducto apec

Разлел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены логоворы об осуществлении технологического присоелинения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

								Содержание в соответствии с д реализуемых в рамках инг	оговором ТП (ТУ) мероприятий, вестиционного проекта, по:									
Ne n	Реквизиты договора Т П	Реквизиты дополнительных соглашений к договору	Состоиние договора ТП	Местонахождение энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электроестевого хомйства электроестевой организации или иного лица	Наименование энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросственого охвийства электросственой охрайства электросственой охрайства иного лица/	Наименование точки присоединения энергопривымающего устройства, объекта по производству экскурической энерг ин, объекта экскурической энерг ин, объекта экскуросченой организации или иного лиця	Максимал ыная мощность энергоприн имающих устройств всего, МВ1	Максимал ьная мощность энергоприн имающих устройств ранее присоедин енных, МВт	Максимал ьная мощиюсть энергоприн имающих устройств присоедии яемых, МВт	Напряжени е, кВ	Заявляема я категория надежност и	Мониость присоедин яемых к сети трансформ аторов всего, МВА	Количеств о присоедин яемых к сети трансформ аторов, всего	Мощность присоедин яемых к сети генераторо в, МВт	Количеств о присоедин яемых к сеги генераторо в	технологическому присоединенню от существующих объектов электроствено зознійства до границы участка, на котором расположены мергопринимающие устройства и (или) объекты но производству электронергизм; (объекты но производству электрической дисключением занашлегам (за исключением занашлегия (за исключением занашлегия участвующей электрической сети), реализуемое в рамках инвестиционного проекта	выполнения требований к усклению существующей электрической сети	Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), мли рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Всего по всем точкам присоединения.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 1	нд	нд	Местонахождение 1	Наименование энергопринимающего устройства 1	Наименование точки присоединения 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Всего по всем точкам присоединения, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Реквизиты договора 2	нд	нд	Местонахождение 2	Наименование энергопринимающего устройства 2	Наименование точки присоединения 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	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	Всего	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Приложение № к приказу Минэнерго России от «__» ____ 201_ г. №___

Год раскрытия информации: <u>2022</u> год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

					Техническое освидет Те		Техническое обследование (далее - ТОБ)												
№ пп	наим трансф ной і	етчерское енование ооророматор- или иной станции	Вид оборудования	Тип обор	удования		черское ювание ования	Год в	ыпуска	Год ввода в эксплуат ацию	напря	альное сжение сее), кВ	мощі	альная пость, , Мвар	Год в котором был завершен последний капитальный ремонт	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Примечание.

При заполнении столбца 4 указывается следующие виды оборудования:

Выключатель

Автотрансформатор масляный

Автотрансформатор элегазовый

Трансформатор силовой масляный

Трансформатор силовой элегазовый

Генераторное оборудование Синхронный компенсатор

Батарея статических конденсаторов

Реактор шунтирующий

Реактор токоограничивающий

	Прі	иложение №								
к приказу Минэнерго России										
от «	>>	201 г. №								

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

						Напряже	ние, кВ																Техническое освидет	эльствование	Техническое обс.	педование (далее -
№ пп	наимен лит		участк электро реконс (модер техни перевоо кот предусма инвести	нование са линии передачи, трукция низация, гческое оружение) орого птривается щионным ектом	про	ектное	рабо	очее	Год ввода в эксплуатацию участка линии электропередачи	Цепность лин электроп	ши	учас	е провода на тке линии ропередачи	Тип .			Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта участка линии электропередачи	Количество капитальных ремонтов участка линии электропередачи с начала эксплуатации	(преобладающий вил		документа	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ	
	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	После	До	После	До	До	До	До	После	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	фидера 6 ПС "Промбаз a-1"	фидера 6 ПС "Промбаз a-1"	ПС	фидера 6 ПС "Промбаза- 1"	10	10	10	10	1982	1	1	70	70	ВЛ	ВЛ	1,5	1,5	нд	нд	нд	ж/б	ж/б	нд	нд	Дефектная ведомость	Требуется реконструкция

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прі	иложение	№						
к приказу Минэнерго России									
от «	>>	201	Γ.	№					

Год раскрытия информации: _______ год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Повышение качества поставляемой потребителям электрической энергии за счет увеличения пропускной способности линий, приведение технического состояния ВЛ в соответствие с требованиями законодательства РФ в области электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Повышение качества электроэнергии, снижение количества аварийных отключений, замена физически изношенного оборудования.
3	Описание состава объектов ивнестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Монтаж провода СИП общей протяженностью 1,5 км
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	3,905 млн.руб. с НДС 20% в прогнозных ценах на момент реализации.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	Строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Значительный износ оборудования
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2022
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	введен в эксплуатацию

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Приложение №	
к приказу Минэнерго Росс	ии
от «» 201_ г. №_	_

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

	РЗЗДЕТ 3.4. ПОКЕЗЕТЕЛИ ИВВЕСТИВНОВНОГО ПРОЕКТА. ОПЕСИКА ОЖИДЕСНОГО В Фактические показатели уровии надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)								изменения показателей уровня и дежности оказываемых услуг по передаче электрической эпергии Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (после реализации инвестиционного проекта)																
год	Диспетчерское наименование подстанции или линии электропередачи, в результате отключения которой прекращение передачи электроэнертии	Tī, час	Ni	РІ, МВт	Ti-Ni, час	Ті-Рі, МВт час	Nt	Ti-Ni/Nt, час	Ni/Nt	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологических нарушений (аварий) или иного документа	Причины, установленные соответствующими актами расследования технологических которые привели к прекращению электроснабжения, и на устранение которых направлены которых направлены инвестиционного проекта	Годы реализации инвестиционной программы (начиная с года, следующего за годом ввода объектов, предусмотренных инвестиционным проектом до окончания периода инвестиционной программы)	Оценка ожидаемого количества прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг на объектах электросетвого хозяйства указанных в графе 2 (1 ⁸⁸)	Σ ^{τολ} ΤΙ·ΝΙ	$\Sigma_{\rm cot}$ Li	Σ ^{rop} Ti/Nt	Nt	Σ ^{ron} Ti-Ni/Nt	Σ ^{rog} Ni/Nt	Σ ^{roμ} Τί-Pi	Σ ^{rog} Ti/Nt	Δ Πsaidi	Δ⊓saifi	∆ Πens	Описание методологии рассета ожидаемых значений показателей надежности, достиг аемы по результатам реализации онного проект
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
всего в год (-1), в том числе:		$\Sigma^{rog(-1)} Ti$	Σ ^{rog.(-1)} Ni	Σ ^{rog (-1)} Pi	$\Sigma^{rogN-1}Ti\!\cdot\!Ni$	Σ ^{rog (-1)} Ti-Pi	Nt	$\Sigma^{rog(-1)}Ti\!\cdot\!Ni/Nt$	$\Sigma^{rog(\cdot 1)}Ni/Nt$		Описание причин	Год 1										•			Описание
год 2020	фидера 6 ПС "Промбаза	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 в год (-2), в том числе:		$\Sigma^{rog(-2)}Ti$	$\Sigma^{\text{rog}(-2)}\text{Ni}$	$\Sigma^{\text{rog}(-2)}$ Pi	Σ ^{rog (-2)} Ti·Ni	$\Sigma^{rog(-2)} Ti \cdot Pi$	Nt	$\Sigma^{rog.(-2)}$ Ti-Ni/Nt	$\Sigma^{rog(\text{-}2)}Ni/Nt$																
	Augona 6 IIC "Il noufaar	un.													un.		un.				96				

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Прило	жение №							
приказу Минэнерго России								
ot « »	201 г. №							

Год раскрытия информации: __2022__ год

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп		органа государственной власти суоъекта Российской Федерации, органа		Реквизн	ты полох		•	направленных на финасирование юго проекта	Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей							
	проекта	местного самоуправления), предусматривающих финасирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)	·	ГРБС	РзПр	ЦСР	BP	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
1	2022	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прі	иложение №
к прик	азу	Минэнерго России
от «	<u></u> >>> _	2015 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Значение

3906000,00
0
25
1
0
нд

Исходные данные

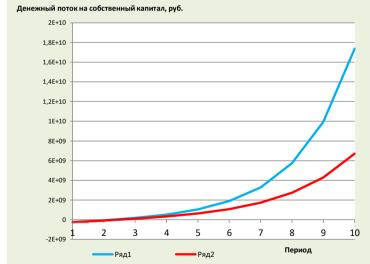
Периодичность ремонта объекта, лет нд Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС 0 Возникновение прочих расходов, лет после постройки нд

Периодичность расходов, лет	нд
Налог на прибыль	нд
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц	0
Рабочий капитал в % от выручки	нд
Срок кредита	нд
Ставка по кредиту	нд
Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд
Доля заемных средств	нд
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд
Доля собственных средств	нд
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд
Париод	2020

Операционные расходы

Собственный	мапита п
Сооственныи	канитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведённая стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	



Ставка по кредиту без учета субсидирования	нд	2E+09				
Доля заемных средств	нд	0 📥				
Ставка дисконтирования на собственный капитал	нд	-2E+09 1	2 3 4	5 6 7	8	9 10
Доля собственных средств	нд	22.03	—— Ряд1	—— Ряд2	Период	
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)	нд					
Период	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прогноз инфляции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кумулятивная инфляция	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Доход, руб. без НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Кредит, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Основной долг на начало периода	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Поступление кредита	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Погашение основного долга	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Начисление процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Бюджет доходов и расходов, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Доход	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС	0	0	0	0	0	0
И						
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и	нд	нд	нд	нд	нд	нд
начисленной амортизации (EBITDA)		, ,				
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
(EBIT)	пд	пд	нд	пд	нд	пд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Прибыль до налогообложения	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов	нд	нд	нд	нд	нд	нд
(EBIT)	пд	пд	пд	пд	пд	пд
Амортизация	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Проценты	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Налог на прибыль	нд	нд	нд	нд	нд	нд
НДС	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения в рабочем капитале	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Инвестиции	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Изменения финансовых обязательств	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Накопленный чистый денежный поток	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Коэффициент дисконтирования	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	***	***				
(PV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Чистая приведённая стоимость без учета продажи (NPV)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Внутренняя норма доходности (IRR)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Срок окупаемости (РВР)	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)	нд	нд	нд	нд	нд	нд

^{*} Форма заполняется:

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

⁻ в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов

⁻ в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток

⁻ по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

^{**} Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

<u>К ZXCVBNF6</u> (идентификатор инвестиционного проекта)

<u>Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3</u> (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

1 1 1.1. 1.2.	Наименование контрольных этапов реализации инвестироекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	1	План						į į
1 1.1. 1.2.		начало	окончание	начало	Факт	Процент исполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания
1 1.1. 1.2.				_			10	**	
1.1.	2 Предпроектный и проектный этап	3 нд	4 нд	7 нд	8 нд	9 нд	10 нд	<u>11</u> нд	12 нд
	Заключение договора на ТП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Утверждение платы за ТП по индивидуальному проекту	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Утверждение документации по планировке территории	нд	нд	нд					
	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Заключение договора на разработку проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.	Приемка проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	заказчиком положительного заключения экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.9.	Утверждение проектной документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10.	Получение разрешения на строительство	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.11.	Разработка рабочей документации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.12.	Организационный этап	январь 2022 г.	декабрь 2022 г.	январь 2022 г.	декабрь 2022 г.	100	100	нд	нд
	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительного соглашения к договору)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1.	Закупка основного оборудования	январь 2022 г.	март 2022 г.	январь 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
	Выполнение строительно- монтажных и пусконаладочных работ	январь 2022 г.	декабрь 2022 г.	январь 2022 г.	декабрь 2022 г.	100	100	нд	нд
	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства	январь 2022 г.	май 2022 г.	январь 2022 г.	май 2022 г.	100	100	нд	нд
	Поставка основного оборудования	январь 2022 г.	март 2022 г.	январь 2022 г.	март 2022 г.	100	100	нд	нд
3.2.	Монтаж основного оборудования	март 2022 г.	ноябрь 2022 г.	март 2022 г.	ноябрь 2022 г.	100	100	нд	нд
	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора на период пусконаладочных работ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно- диспетчерского управления).	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.5.	Пусконаладочные работы	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	100	100	нд	нд
3.7.	Испытания и ввод в эксплуатацию	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	декабрь 2022 г.	100	100	нд	нд
	Комплексное опробование	декабрь	декабрь	декабрь	декабрь 2022 г.	100	100	нд	нд
4.1.	оборудования Оформление акта приемки законченного строительством объекта за исключением случая, если застройщик является лицом,	2022 г.	2022 г.	2022 г.	нд	нд	нд	нд	нд

	Получение разрешения на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям		нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Приемка основных средств к бухгалтерскому учету	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

	Прило	жение	№
к прик	азу Ми	нэнерг	о России
от «	»	201_	г. №

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

<u>K ZXCVBNF6</u> (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта

								Год	2021			Год 2	2022			Год 20	23		Го	д 2024			Год	2025			
<i>№</i> №	Наименование показателя и единицы измерения		ивестиционному роекту	Оста	ток	План года 2022	Пл	ан	Фан	т	План	ı	Фаг	кт	Пла	н	Фак	r	План	đ	Эакт	Пл	тан	Ф	нкт		период реализации ционной программы
		План	Факт	по состоянию на 01.01.года 2023	по состоянию на 01.01.года 2023		Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	F .	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	Итого за год	Квартал	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19 2) 21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	3,905	4,350	0,000	0,000	3,905	нд	нд	нд	нд	3,905	нд	4,350	4,350	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,905	4,350
1.1	федерального бюджета	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	3,905	4,350	0,000	0,000	3,905	нд	нд	нд	нд	3,905	нд	4,350	4,350	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,905	4,350
1.4	платы за технологическое присоединение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
1.5	иных источников финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах 2 соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в 3,905 4,350 0,000 0,000 3,905 нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд нд									нд	нд	нд	нд	нд	3,905	4,350												
2.1	проектно-изыскательские работы	0.332	0.370	0.000	0.000	0.332	нл	нл	нл	ил	0,332	нл	0.370	0.370	нл	нл	нл	нд н	1 нл		нл	нл	нл	нл	нл	0.332	0.370
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	0,879	0,979	0,000	0,000	0,879	нд	нд	нд	нд	0,879		0,979	0,979	нд	нд		нд н				нд	нд	нд	нд	0,879	0,979
2.3	оборудование	2,694	3.002	0.000	0.000	2,694	нл	нл	нл	нл	2,694	нл	3.002	3.002	нл	нл	нл	нд н	1 нл	нл	нл	нл	нл	нд	нл	2,694	3,002
2.4	прочие затраты	0,000	0.000	0,000	0,000	0.000	нд	нд	нл	нл	0.000	нд	0.000	0.000	нд	нд	нд	нд н	і нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:	1,500	1,500	0,000	0,000	1,500	нд	нд	нд	нд	1,500	нд	1,500	1,500	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,5	1,500
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	****	0,000	0,000	нд	нд	/-	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
3.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
3.5	исполнении, км											нд	1,500	1,500	нд	нд		нд н				нд	нд	нд	нд	1,500	1,500
3.6	кабельных линий электропередачи, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд		нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
3.7	Другое ³⁾	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:	1,500	1,500	0,000	0,000	1,500	нд	нд	нд	нд	1,500	нд	1,500	1,500	нд	нд	-,-	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,500	1,500
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000		0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	***	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	***	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
4.4	воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд н	ц нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000

4.5	воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, км	1,500	1,500	0,000	0,000	1,500	нд	нд	нд	нд	1,500	нд	1,500	1,500	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,500	1,500
4.6	кабельных линий электропередачи, км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
4.7	Другое ³⁾	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету:	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
5.1	млн рублей (без НДС)	3,255	3,625	0,000	0,000	3,255	нд	нд	нд	нд	3,255	нд	3,625	3,625	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	3,255	3,625
5.2	MBT	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
5.3	MB×A	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
5.4	Мвар	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	НД	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
5.5	KM	1,500	1,500	0,000	0,000	1,500	нд	нд	нд	нд	1,500	нд	1,500	1,500	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	1,500	1,500
5.6	другое ³⁾	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	0,000	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
7	Вывод мощностей из эксплуатации:	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ×А	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар	НД	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
7.4	линий электропередачи, км	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000
7.5	другое ³⁾	нд	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000	0,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,000

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

П	оиложение №
к прика:	у Минэнерго России
OT « >	201 г. №

Паспорт инвестиционного проекта

тво с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ» (фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

<u>K_ZXCVBNF6</u> (идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция филера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провоза АС-70 на самонесущий, взолированный провоз СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

																Раздел 7. 1	Результаты	закупок т	варов, раб	от и услу	г, выполнен	ных для це	елей реализ	щии инвест	иционного	проекта																		
							ьности), г			и (объект инвестиц						окуме Нач	аль	об закупкі	почную	,					поб те	на Наим еди овані ля побед	ie И	Объем обязате льств	C	ведения с	о конкурент	ной прог	едуре		Сведения заключен единствен	нии дого	вора у	закли	. месяц.	Планир	Дата Д	Цата		
N2 n/n	Филиал/подразделени е	Вид деятельност и	Ввод объекта в эксплуатация окончание работ по			cA	di	E7	53	ы	.00	закупае	Наименова ние закупаемо й	Органи (затор закупк и з	уемая ос (предел ьная) цена закупк л	т, на на на на на на на на на на на на на	дел на упк по еще р/ув		сов, получивших заку ументацию	ча стинко в, подавших г/предложения	участник ов, подавши х	Цены заявок/п редложе ний (оферт),	Наимен ования участн иков, заявки/ предло жения (оферт	meteropices (od meteropices week	ены вен вок/ едло ква ний ици ерт) ани сле уча етор ика	сти анног	т Г Ф Догово в ра, о тыс.	(по финанс ирован ию с НДС), приход ящийся на	Публик извещен ЭТІ	ня на	Дата объявлен конкурент процедур (число, мес год)	ной ы :яц, Д всі	ата под ени грыт ия кон	ія проі ов ені сур заку	для Наим вед овани ия орган ик (доли	не на кн		По решени	1	дата начала г постав т ки в товара, выполн	работ, ис	ения остав шком одряд иком, сполн	Причин ы невыпо п лнения	Врим счание
			проекту (месяц, год)	3	MBr	MB	Mbs	KN BJ			Друг		продукции	лицо/ф илиал) ј	тыс ус рублей (пр (без и НДС) за	емая едог редел ни ная) ты цена ру купк (6 и НД	10, 1c. 6. e3 (C)	н Факт	Количество участи	Количество у заяви	редложе ния (оферты)	ндс	ы) которы х были отклон ены	Konny d d	ЦС) ть ру (б НД	ток венно ток венно ток, о пс. источ б. ика) закуп (С) и	т (с НДС) гг н	текущи й год по итогам закупк и, тыс. руб.	Номер процед уры г	площад ки	План Ф	(чі ме акт г	ов про псло, ур сяц, од) (чис мес го,	цед (пун ы Поло ло, ния, анд; а) а	кт прин оже шего Ст решег прт е	яв 0 ни	н Номер	комисс ии		равот, оказан ия услуг по ГКПЗ	по догово до ру	бязате пьств по огово ру	сроков	
1	2	4	5	- 6	7	- 8	9	10	- 11	12	13	14	15	16	17	18 1	9 20	21	22	23	24	25	26	27	28 2	9 30	31	32	33	34	35	36	37 3	3	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
	OCO "IROMOJIENTPOCETA"	MX	денибрь 2022	料 用	MX	нд	利用	1,50	мд	MAX	MIX	Работа	Реконструкции фидера 6 ПС "Промбать." и жамской голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	000 "ПРОМЭЛЕ КТРОСЕТЬ"	Pen oli 4 4481,26 ^{Bo T} Poc ofin 14.	танновие висе почальна службы прифам по 4 48 по 12 2021 м6573	Запре 1,26 котпров хіскіро й форг	эк в котпровок нио электрони	, 144	2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧН НОЙ ОТВЕТСТВИН НОСТЬЮ "РУССКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА- ДЕВЕЛОПИЕ НТ", Общество с ограниченной ответственност мо	Общество с ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ "РУССКИЙ ДОМ КАЧЕСТВА- ДЕВЕЛОПТМЕ НТ" - 3625,00; Общество с образивленной отвеленност но "РОЖСТРОЙЗ НЕРГО" - 4257,20	-	проз	горика не одине 36	Общест С ОГРАНЕ ННОЙ ОТВЕТС В ЯНОСТ ТРУССКІ ДОМ КАЧЕСТ ДЕВЕЛОІ	ЧЕ ГВ 4350 4350 ИЙ ВА-	4350	4991220	https://o tc.ru/	29.03.2022 29.0	8.2022 08.0	4.2022 08.04.	2022 вц	. жд	943	MA	26.04.2022	26.04.3022	16.05.2022 1	16.05.2022 14.	1.07.2022	-	

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

-	Прі	иложение №										
к приказу Минэнерго России												
от «	>>	2016 г. №										

Паспорт инвестиционного проекта

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K ZXCVBNF6

(идентификатор инвестиционного проекта)

Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3 (наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

	ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 1,5 км по адресу: Ростовская область, г
Наименование объекта	Волгодонск
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Ростовская область, г. Волгодонск
Тип проекта	Реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	нд
Срок ввода объекта	2022
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	Введен в эксплуатацию
Сметная стоимость проекта в ценах <u>2022</u> года с НДС, млн. руб.	3,906
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	нд
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	4,35
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и договорам):	по нд
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке каждому поставщику и по договорам):	по нд
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и договорам)	по нд
объем заключенного договора в ценах года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и	нд
поставщиками	
в том числе	нд
- CMP, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, $\%$	нд
% оплаты по объекту(предоплата)	нд

всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта:	нд
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	н.д
Количество строительно-монтажного персонала на площадке	н.д
строительства энергообъекта	
в том числе	н.д
- строительный персонал	н.д
- монтажный персонал	н.д
Основное оборудование	нд
График поставки основного оборудования	нд
- дата поставки	нд
- задержки в поставке	нд
- причины задержек	нд
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	нд
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные	нд
вопросы:	
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

Генеральноый директор ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"