

## Информация об источниках финансирования инвестиционных программ

тыс.рублей

№ п/п	Наименование показателей	Общая сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы в части изменений 2021-2024	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы (2017-2024), в части изменений 2022
			2022 год
1	2	3	5
1	<b>Объем капитальных вложений по источникам финансирования всего, в том числе:</b>	83 263,670	4 900,000
1.1	собственные средства всего, в том числе:	83 263,670	4 900,000
1.1.1	прибыль	54 950,000	3 850,000
1.1.2	амортизация <sup>1</sup>	28 313,670	1 050,000
1.1.3	прочие источники <sup>2</sup>		
1.1.4	плата за подключение и (или) технологическое присоединение		
1.1.5	специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа		
1.2	заемные средства всего, в том числе:		
1.2.1	кредит <sup>3</sup>		
1.2.2	проценты по кредиту <sup>3</sup>		
1.3	бюджетные источники всего, в том числе:		
1.3.1	федеральный бюджет		
1.3.2	бюджет субъекта Российской Федерации		
1.3.3	бюджет муниципального образования		
2	<b>Источник возврата инвестиций по источникам финансирования всего, в том числе:</b>	83 263,670	4 900,000
2.1	прибыль	54 950,000	3 850,000
2.2	амортизация <sup>1</sup>	28 313,670	1 050,000
2.3	прочие источники <sup>2</sup>		
2.4	плата за подключение и (или) технологическое присоединение		
2.5	доход на инвестированный капитал		
2.6	возврат инвестированного капитала (РАВ)		
2.7	бюджетные источники всего, в том числе:		
2.7.1	федеральный бюджет		
2.7.2	бюджет субъекта Российской Федерации		
2.7.3	бюджет муниципального образования		
2.8	специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа		
3	<b>Налог всего, в том числе:</b>	13 737,500	962,500
3.1	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	13 737,500	962,500
4	<b>Итого с учетом налога, в том числе:</b>	97 001,170	5 862,500
4.1	прибыль с налогом (с учетом разделения по источникам финансирования)	68 687,500	4 812,500

<sup>1</sup> - подтверждается ведомостями бухгалтерского учета<sup>2</sup> - подтверждается обоснованиями возможности привлечения прочих источников со ссылками на нормативно - правовые акты<sup>3</sup> - подтверждается копиями договоров на привлечение заемных средств

Директор ЭПК УрФУ \_\_\_\_\_ И.Е. Маркин  
 м.п.



Расчет изменения уровня действующих тарифов в результате включения в них средств на реализацию инвестиционных программ.

Расчет платы за подключение и (или) технологическое присоединение.

Расчет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Текущий период 2022 год	Общая сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы	в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы в части изменений на 2022 г.
					2021 год
1	2	3	4	5	6
1	Действующий тариф	руб./кВт·ч	0,967		
2	Ожидаемый тариф на предстоящий период с учетом инфляции	руб./Гкал, руб./кВт·ч			0,805
3	Сумма средств, предусмотренная на реализацию инвестиционной программы (с учетом налога) всего, в том числе:	тыс.рублей		97 001,170	15 178,500
3.1	за счет тарифов	тыс.рублей		97 001,170	
3.2	за счет платы за подключение и (или) технологическое присоединение	тыс.рублей			
3.3	за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа	тыс.рублей			
4	Объем полезного отпуска продукции	тыс. кВт·ч			93 859,857
5	Инвестиционная составляющая в тарифе (стр. 3 / стр. 4)	руб./кВт·ч			0,162
6	Тариф с учетом средств на реализацию инвестиционной программы (стр. 2 + стр. 5)	руб./кВт·ч			0,967
7	Индекс роста тарифа к действующему уровню на соответствующий период реализации инвестиционной программы (стр. 6 / стр. 1)	%			100%
8	Плата за подключение и (или) технологическое присоединение (стр. 3.2 / стр. 4)	руб./Гкал·ч, руб./кВт			
9	Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа (стр. 3.3 / стр. 4)	руб./тыс. м <sup>3</sup>			

Директор ЭПК Урфу  Н.Е. Маркин  
и.п.

Согласовано:  
Глава муниципального образования  
и.п.



**Расчет эффективности инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области**

## 1. Прирост денежных средств

Показатели	Развитие инвестиций			
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Полезный отпуск энергии, Гкал (кВт·ч)	93 859 857	95 350 385	95 771 696	96 407 919
Объем выручки без НДС, тыс. рублей	90 762	79 904	87 056	87 635
Себестоимость продукции, тыс. рублей	81 450	75 091	76 931	77 010
Налоги, тыс. рублей	1 863	963	2 025	2 125
Прибыль после налогообложения, тыс. рублей	7 450	3 850	8 100	8 500
Абсолютный прирост денежных средств (АПДС)	7 450	3 850	8 100	8 500

## 2. Показатель эффективности (ПЭ). Расчет показателей эффективности.

Объем инвестиций (ОИ), тыс. рублей, в том числе:	Формула		Числовое значение
Заемные			
Бюджетные			
Собственные средства (прибыль)		54950	
Коэффициент эффективности инвестиций (ПЭ), %	$\frac{АПДС}{ОИ} * 100$	50,77343039	

## 3. Окупаемость проекта (ОП)

Показатели	Формула	Числовое значение
Срок окупаемости	$ОП = ОИ / АПДС$	1,96953405

## 4. Правовой, человеческий и другие факторы эффективности, учтенные при расчете

Реализация инвестиционной программы приведет к повышению безопасности системы электроснабжения, повышению надежности и бесперебойности электроснабжения, в том числе объектов социального значения.

Директор ЭПК Урфу

м.п.



Н.Е. Маркин

## Инвестиционная программа организации, реализуемая за счет тарифов (надбавок, размеров платы), подлежащих государственному регулированию

№ п/п	Наименование и адрес объекта (место расположения)	Основные технические характеристики		Источник финансирования	Стоимость (без учета налога на прибыль и НДС), тыс. рублей				Календарные сроки исполнения				Эффективность реализации, тыс. рублей
		Единицы измерения	Количество		ПИР*	Материалы и оборудование	СМР**	Итого	ПИР*		СМР**		
									начало	завершение	начало	завершение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2017 год													
1	Строительство узловой РП с перезаводом линий 6 кВ и 0,4 кВ, строение № 1 на пересечении улиц Комсомольской - Педагогической, город Екатеринбург	шт.	1		Всего, в том числе:		10 470,000	10 470,000			2017	2017	
					прибыль		6 370,000	6 370,000					
					амортизация		4 100,000	4 100,000					
					прочие источники								
Итого за 2017 год					Всего, в том числе:		10 470,000	10 470,000			2017	2017	
					прибыль		6 370,000	6 370,000					
					амортизация		4 100,000	4 100,000					
					прочие источники								
2018 год													
1	Прокладка КЛ 35 кВ ПС "Кировская" - ПС "УПИ" (Л1 и Л2), 2 этап, город Екатеринбург	км	1		Всего, в том числе:		10 725,000	10 725,000			2018	2018	
					прибыль		6 625,000	6 625,000					
					амортизация		4 100,000	4 100,000					
					прочие источники								
Итого за 2018 год					Всего, в том числе:		10 725,000	10 725,000			2018	2018	
					прибыль		6 625,000	6 625,000					
					амортизация		4 100,000	4 100,000					
					прочие источники								
2019 год													
1	Прокладка КЛ 35 кВ ПС "Кировская" - ПС "УПИ" (Л1 и Л2), 2 этап, город Екатеринбург	км	0,83		Всего, в том числе:		8 973,000	8 973,000			2019	2019	
					прибыль		4 098,000	4 098,000					
					амортизация		4 875,000	4 875,000					
					прочие источники								
2	Расширение 3 секции шин 6 кВ ПС "УПИ", город Екатеринбург	шт.	1		Всего, в том числе:		2 792,000	2 792,000			2019	2019	
					прибыль		2 792,000	2 792,000					
					амортизация								
					прочие источники								
Итого за 2019 год					Всего, в том числе:		11 765,000	11 765,000			2019	2019	
					прибыль		6 890,000	6 890,000					
					амортизация		4 875,000	4 875,000					
					прочие источники								
2020 год													
1	Реконструкция РУ 6 (10) кВ ПС "УПИ", город Екатеринбург	шт.	1		Всего, в том числе:		7 468,000	7 468,000			2020	2020	
					прибыль		1 928,000	1 928,000					
					амортизация		5 540,000	5 540,000					
					прочие источники								



№ п/п	Наименование и адрес объекта (место расположения)	Основные технические характеристики		Источник финансирования	Стоимость (без учета налога на прибыль и НДС), тыс. рублей				Календарные сроки исполнения				Эффективность реализации, тыс. рублей
		Единицы измерения	Количество		ПИР*	Материалы и оборудование	СМР**	Итого	ПИР*		СМР**		
									начало	завершение	начало	завершение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2022 год													
6	Вынос КЛ 6-10 кВ от трансформаторной подстанции ТП-1348 по ул. Комсомольская, 70, до соединительной муфты, расположенной у жилого дома по пер. Фонвизина, 9, к ТП-1983, г. Екатеринбург	км	0,158	Всего, в том числе:			4 900,000	4 900,000			2022	2022	
				прибыль			3 850,000	3 850,000					
				амортизация			1 050,000	1 050,000					
				прочие источники									
Итого за 2022 год				Всего, в том числе:			4 900,000	4 900,000			2022	2022	
				прибыль			3 850,000	3 850,000					
				амортизация			1 050,000	1 050,000					
				прочие источники									
2023 год													
7	Строительство узловой ТП в квартале улиц Малышева-Мира-Фонвизина-Ковалевской, город Екатеринбург	шт.	1	Всего, в том числе:			9 937,910	9 937,910			2023	2023	
				прибыль			8 100,000	8 100,000					
				амортизация			1 837,910	1 837,910					
				прочие источники									
Итого за 2023 год				Всего, в том числе:			9 937,910	9 937,910			2023	2023	
				прибыль			8 100,000	8 100,000					
				амортизация			1 837,910	1 837,910					
				прочие источники									
2024 год													
8	Прокладка кабельной ЛЭП 6 кВ от ПС УПИ до ТП-1150 с реконструкцией ПС УПИ, город Екатеринбург	км	0,510	Всего, в том числе:			9 444,760	9 444,760			2024	2024	
				прибыль			8 500,000	8 500,000					
				амортизация			944,760	944,760					
				прочие источники									
Итого за 2024 год				Всего, в том числе:			9 444,760	9 444,760			2024	2024	
				прибыль			8 500,000	8 500,000					
				амортизация			944,760	944,760					
				прочие источники									
<b>За весь период реализации инвестиционной программы</b>				<b>Всего, в том числе:</b>			83 263,670	83 263,670			2017	2024	
				прибыль			54 950,000	54 950,000					
				амортизация			28 313,670	28 313,670					
				прочие источники									

\* - проектно - изыскательские работы

\*\* - строительно - монтажные работы

Директор ЭПК УрФУ  Н.Е. Маркин

м.п.

Согласовано:

Глава муниципального образования

м.п.

