



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 октября 2021 г.

№ 61/16

город Челябинск

### Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭРГО» на 2022-2026 гг.

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 октября 2021 г. № 61 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «ЭРГО» на 2022-2026 гг., согласно приложениям № 1 – 8 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц



Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)

Код	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Итого	2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			Итого (план)	
			план	факт	исполнение в % к плану	план	факт	исполнение в % к плану	план	факт	исполнение в % к плану	план	факт	исполнение в % к плану	план	факт	исполнение в % к плану		
1.2.1	Реконструкция ВЭФ-648 КТП и КТП-160/6.04 по ул. Жилищников по ул. Баранова г. Челябинск	1,010	1,010	100	1,010	1,010	100	1,010	1,010	100	1,010	1,010	100	1,010	1,010	100	1,010	1,010	100
1.2.1	М.01.4.13	11,991	11,991	100	11,991	11,991	100	11,991	11,991	100	11,991	11,991	100	11,991	11,991	100	11,991	11,991	100
1.2.1	Реконструкция ВЭФ-648 КТП и КТП-160/6.04 по ул. Жилищников по ул. Баранова г. Челябинск	1,631	1,631	100	1,631	1,631	100	1,631	1,631	100	1,631	1,631	100	1,631	1,631	100	1,631	1,631	100
1.2.1	М.01.4.15	1,032	1,032	100	1,032	1,032	100	1,032	1,032	100	1,032	1,032	100	1,032	1,032	100	1,032	1,032	100
1.2.1	Реконструкция 262/6-648 и 262/10-6.04 по ул. Новоросенская 67-15 г. Челябинск	13,14	13,14	100	13,14	13,14	100	13,14	13,14	100	13,14	13,14	100	13,14	13,14	100	13,14	13,14	100
1.2.1	М.01.4.16	11,495	11,495	100	11,495	11,495	100	11,495	11,495	100	11,495	11,495	100	11,495	11,495	100	11,495	11,495	100
1.2.1	Реконструкция ВЭФ-648 и КТП-250/6.04 по пер. Березовый г. Челябинск	1,341	1,341	100	1,341	1,341	100	1,341	1,341	100	1,341	1,341	100	1,341	1,341	100	1,341	1,341	100
1.3	Прочие инвестиционные объекты	11,613	11,613	100	4,783	4,783	41	4,783	4,783	41	4,783	4,783	41	4,783	4,783	41	11,613	11,613	100
1.3.1	Приобретение электротехнической аппаратуры	11,613	11,613	100	4,783	4,783	41	4,783	4,783	41	4,783	4,783	41	4,783	4,783	41	11,613	11,613	100





Приложение № 3  
к Постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 октября 2021 г. № 61/16

**Перечни инвестиционных проектов**

**Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2022 год**

ООО «ЭРГО»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей	
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
			Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередачи, км
1	2	3	4.1	4.2
1	<b>Челябинская область</b>	<b>Г</b>	<b>0,32</b>	<b>6,585</b>
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,32	6,585
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	нд
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. Булдымская г. Кыштым	М_01.4.1	0,16	0,06
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 кВ по ул. 2-я Иртышская г. Кыштым	М_01.4.2	0,16	0,06
1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 ООО "КАЗ" по ул. Победы, ул.1-я Корундовая, 2-я Корундовая г. Кыштым	М_01.4.3	нд	0,98
1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-4Т до ж/домов по ул. Юбилейная, ул. Лесная в пос. Тайгинка г. Кыштым	М_01.4.4	нд	1,385
1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-23 до ж/домов по ул. 3-я Калужская и ул. 2-я Рыбинская пос. Береговой г. Челябинск	М_01.4.5	нд	0,83
1.2.1	Реконструкция электрических сетей от ТП-3 по ул.1-я, 2-я Иртышская г. Кыштым	М_01.4.6	нд	2,25
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и 2КТП-160/6/0,4 в пос. Северный г. Кыштым	М_01.4.10	нд	1,02
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	М_01.6	нд	нд
1.3.1	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	М_01.6.1	нд	нд

## Перечни инвестиционных проектов

### Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2023 год

ООО «ЭРГО»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей	
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
			Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередачи, км
1	2	3	4.1	4.2
<b>1</b>	<b>Челябинская область</b>	<b>Г</b>	<b>0,32</b>	<b>4,226</b>
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0,32	4,226
1.2.1	Реконструкция ВКЛ-0,4 кВ от ТП-4 до жилых домов по ул. Дарвина, ул. Щорса г. Кыштым	М_01.4.7	нд	2,016
1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-Южная до ж/домов по ул. Будымская, Курчавова, 1-я Зеленая г. Кыштым	М_01.4.8	нд	0,63
1.2.1	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 (ул. Чистопольская) до РП-2 г. Челябинск	М_01.4.9	нд	0,77
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ и 2КТП-160/6/0,4 в пос. Северный г. Кыштым	М_01.4.10	0,32	0,81
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	М_01.6	нд	нд
1.3.1	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	М_01.6.1	нд	нд

**Перечни инвестиционных проектов**

**Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2024 год**

ООО «ЭРГО»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей	
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
			Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередачи, км
1	2	3	4.1	4.2
<b>1</b>	<b>Челябинская область</b>	<b>Г</b>	<b>0,6</b>	<b>3,458</b>
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	0,6	2,623
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	M_01.4.11	0,6	2,623
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	нд	0,835
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС "Ксанта" ф.9-КТП-КНС и ВЛ-0,4 кВ до жилых домов по ул. Боровая г. Кыштым	M_01.4.12	нд	0,835
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	M_01.6	нд	нд
1.3.1	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	M_01.6.1	нд	нд



**Перечни инвестиционных проектов**

**Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2025 год**

ООО «ЭРГО»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей	
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
			Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередачи, км
1	2	3	4.1	4.2
<b>1</b>	<b>Челябинская область</b>	<b>Г</b>	<b>0,16</b>	<b>13,9</b>
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	0.16	13.9
1.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ПС «Слюдорудник» до ТП-100-10/0,4 пос. Большие Егусты г. Кыштым	М_01.4.13	нд	11.8
1.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-100 кВА в пос. Большие Егусты г. Кыштым	М_01.4.14	нд	1.85
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ и КТП-160/6/0,4 по ул. 1-я Ямпольская пос. Береговой г. Челябинск	М_01.4.17	0,16	0,25
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	М_01.6	нд	нд
1.3.1	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	М_01.6.1	нд	нд

**Перечни инвестиционных проектов**

**Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2026 год**

ООО «ЭРГО»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей	
			Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
			Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	Показатель замены линий электропередачи, км
1	2	3	4.1	4.2
<b>1</b>	<b>Челябинская область</b>	<b>Г</b>	<b>1,05</b>	<b>3,16</b>
1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	Г	нд	нд
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	Г	1,05	3,16
1.2.1	Реконструкция 2КЛ-6 кВ и 2хКТПБ-400/6/0,4 по ул. Новороссийская, 67-Б г. Челябинск	М_01.4.16	0,8	2,91
1.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ и КТП-250/6/0,4 по пер. 2-й Ямпольский пос. Береговой г. Челябинск	М_01.4.17	0,25	0,25
1.3	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	М_01.6	нд	нд
1.3.1	Приобретение электротехнической передвижной лаборатории	М_01.6.1	нд	нд









Приложение № 8  
к Постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 октября 2021 г. № 61/16

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы**  
**Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы**

ООО «ЭРГО»

№ п/п	Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Итого
		Утвержденный план 3.2	Утвержденный план 3.3	Утвержденный план 3.4	Утвержденный план 3.5	Утвержденный план 3.6	План 4
1	2						
<b>Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:</b>		<b>12,836</b>	<b>12,595</b>	<b>10,624</b>	<b>14,654</b>	<b>14,485</b>	<b>65,194</b>
<b>I</b>	<b>Собственные средства всего, в том числе</b>	<b>12,836</b>	<b>12,595</b>	<b>10,624</b>	<b>14,654</b>	<b>14,485</b>	<b>65,194</b>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе	10,697	10,496	8,853	12,212	12,071	54,329
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	10,697	10,496	8,853	12,212	12,071	54,329
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	10,697	10,496	8,853	12,212	12,071	54,329
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Итого
		Утвержденный план 3.2	Утвержденный план 3.3	Утвержденный план 3.4	Утвержденный план 3.5	Утвержденный план 3.6	План 4
1	2						
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-			-
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-			-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-			-
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-			-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-			-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-			-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии	-	-	-			-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-			-
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	-	-	-			-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-			-
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-			-
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-			-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	2,139	2,099	1,771	2,442	2,414	10,866
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-			-
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-			-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-			-
<b>II</b>	<b>Привлеченные средства всего, в том числе:</b>	-	-	-			-
2.1	Кредиты	-	-	-			-
2.2	Облигационные займы	-	-	-			-
2.3	Вексели	-	-	-			-
2.4	Займы организаций	-	-	-			-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-			-
2.5.1	средства федерального бюджета	-	-	-			-
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-			-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	-	-	-			-
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в	-	-	-			-
2.6	Использование лизинга	-	-	-			-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-			-