



СОГЛАСОВАНО  
Директор Департамента  
архитектуры,  
имущественных и  
земельных отношений

\_\_\_\_\_ Е.Г. Иванова

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014г.

**Программа комплексного развития систем  
коммунальной инфраструктуры городского округа  
- города Кургана Курганской области на период до  
2028 года**

**Том 3. Перспективная схема электроснабжения**

СОГЛАСОВАНО  
Генеральный директор  
ООО «Нефтегазовая промышленная  
компания »

\_\_\_\_\_ Д.В. Котенко

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014г.

СОГЛАСОВАНО  
Генеральный директор  
ООО «Центр энергоэффективности  
ИНТЕР РАО ЕЭС»

\_\_\_\_\_ А.А. Корешев

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2014г.

Курган  
2014

## Оглавление

1. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.....	2
2. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры в сфере электроснабжения .....	5
2.1. Система электроснабжения.....	5
2.1.1. Описание организационной структуры.....	5
2.1.2. Характеристика системы электроснабжения.....	7
2.1.3. Балансы мощности и ресурса .....	9
2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета .....	10
2.1.5. Техническое состояние системы электроснабжения .....	10
2.1.6. Безопасность и надежность систем электроснабжения .....	13
2.1.7. Качество поставляемого ресурса .....	14
2.1.8. Существующие технические и технологические проблемы в системах электроснабжения .....	17
2.1.9. Резервы и дефициты мощности в системе электроснабжения .....	17
2.1.10. Тариф на коммунальные ресурсы .....	19
2.1.11. Воздействие на окружающую среду.....	19
2.1.12. Анализ финансового положения ОАО «ЭнергоКурган».....	21
3. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации .....	27
3.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в МО .....	27
3.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов.....	28
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	29
5. Перспективная схема электроснабжения МО .....	34
6. Общая программа проектов.....	57
7. Финансовые потребности для реализации программы .....	57
8. Организация реализации проектов .....	80
9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение) .....	80
10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы.....	91
11. Источники инвестиций проектов Программы.....	91
12. Модель для расчета программы .....	92
Приложения .....	93
Приложение 1. Перечень силовых трансформаторов .....	93
Приложение 2. Перечень кабельных и воздушных линий электропередач .....	130

## 1. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

Прогноз спроса на электроэнергию по МО г. Кургану произведен на основании следующих показателей:

- прогнозная численность постоянного населения в 2013 г. – 325 тыс. чел., в 2028 г. – 335 тыс. чел.;
- установленные нормативы потребления электроэнергии 158 кВт\*ч/чел/мес., согласно постановление от 21 августа 2012 г. № 32-5 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг на территории Курганской области в отношении электроснабжения, при отсутствии приборов учета электрической энергии;
- технико-экономические показатели реализации Генерального плана.

Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям МО г. Кургана в 2028 г. составит 1 364,83 млн.кВт·ч, темп роста 2028/2013 гг. – 112 %. Основной причиной роста потребления электрической энергии является ввод в эксплуатацию жилых, общественных площадей и роста численности населения к 2028 г.

Перспективные нагрузки в районах города по годам представлены в таблице 1.1.

Прогноз спроса электроэнергии по МО г. Курган до 2028 г. представлен в таблице 1.2.

**Таблица 1.1 – Перспективные нагрузки в районах города по годам до 2028 г.**

	Года	2014	2015	2016	2017	2018	2023	2028	всего
	Застраиваемая площадь (жилые здания), кВт								
Наименование районов	4 микрорайон	1310,3	1310,3	1310,3	1310,3	1310,3			6551,5
	7 микрорайон		813,02	813,02	813,02	813,02			3252,08
	12 микрорайон			828,1	828,1	828,1	828,1		3312,4
	15 микрорайон				177,5	177,5	976	976	2307
	Левашово-2	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	1311,4	1311,4	3814,8
	Куйбышева-Красина-Набережная-Томина			129,3	129,3	129,3	711	711	1809,9
	Итого	1548,7	2361,7	3319,1	3496,6	3496,6	3826,5	2998,4	21047,7
	Застраиваемая площадь (общественные здания), кВт								
Наименование районов	4 микрорайон		285,4	285,4	285,4	285,4	285,4		1427
	7 микрорайон		210,5	210,5	210,5	210,5	210,5		1052,5
	12 микрорайон			774,6	774,6	774,6	774,6		3098,4
	15 микрорайон				221,3	221,3	1217,2	1217,2	2877
	Левашово-2	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	1907,2	1907,2	5548,4



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Куйбышева-Красина- Набережная-Томина			127	127	127	698,3	698,3	1777,6
Итого	346,8	842,7	1744,3	1965,6	1965,6	5093,2	3822,7	15780,9
Суммарная мощность, кВт	1895,5	3204,4	5063,4	5462,2	5462,2	8919,7	6821,1	36828,6



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Таблица 1.2 - Прогноз спроса электроэнергии по МО г. Курган до 2028 г.

Показатель	Ед. изм.	Отчетный период	Перспективный период						
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
<b>Потребление электрической энергии, всего</b> в том числе:	<b>млн кВт·ч</b>	<b>1 201,52</b>	<b>1 211,83</b>	<b>1 225,86</b>	<b>1 248,04</b>	<b>1 271,96</b>	<b>1 295,89</b>	<b>1 334,96</b>	<b>1 364,83</b>
многоквартирные и прочие жилые здания	млн кВт·ч	719,05	689,22	727,41	719,36	729,64	743,00	788,67	812,60
Крупные потребители	млн кВт·ч	302,89	295,88	291,51	302,89	302,89	302,89	302,89	302,89
Водоканал	млн кВт·ч	46,16	42,63	43,37	43,26	43,26	43,26	43,26	43,26
Тепловые сети ОАО "КГК"	млн кВт·ч	34,88	54,72	54,92	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25
Потери		69,10	86,05	88,31	79,76	79,79	80,47	80,89	80,89
<b>Среднегодовая нагрузка всего, в том числе:</b>	<b>МВт</b>	<b>157,39</b>	<b>154,46</b>	<b>159,42</b>	<b>160,07</b>	<b>161,53</b>	<b>163,44</b>	<b>169,96</b>	<b>173,37</b>
многоквартирные и прочие жилые здания	МВт	102,60	98,35	103,80	102,65	104,11	106,02	112,54	115,95
Крупные потребители	МВт	43,22	42,22	41,60	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
Водоканал	МВт	6,59	6,08	6,19	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
Тепловые сети ОАО "КГК"	МВт	4,98	7,81	7,84	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03

## 2. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры в сфере электроснабжения

### 2.1. Система электроснабжения

#### 2.1.1. Описание организационной структуры

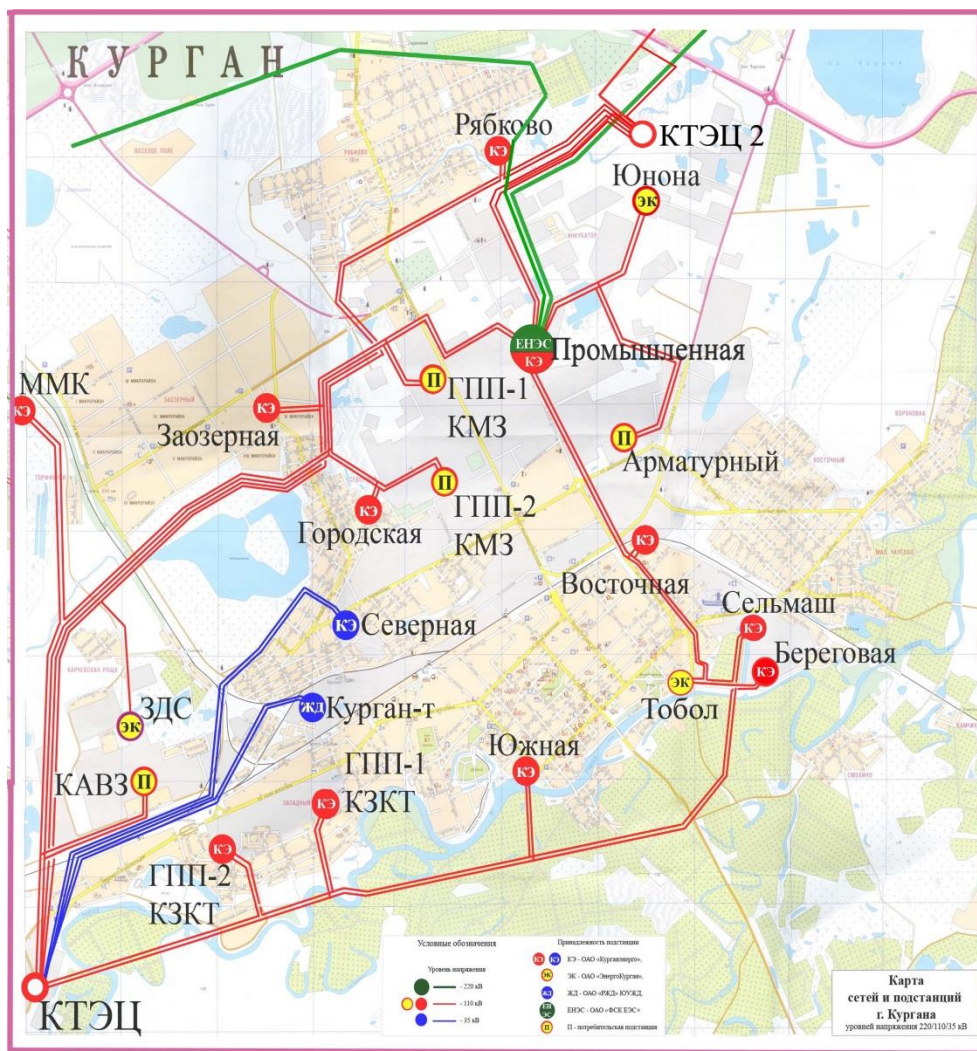


Рисунок 2.1.1. Карта электроснабжения города Кургана.

В период проведения работ по разработке «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования города Кургана» и обосновывающих материалов к ней произошла реорганизация, и ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган» были объединены в ОАО «Курганэнерго». Далее по тексту информацию, по ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган» относить к объединенному ОАО «Курганэнерго».

Внешнее электроснабжение города Кургана осуществляется от





энергосистемы Курганской области (ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган»), входящей в Объединенную энергосистему Урала.

ОАО «ЭнергоКурган» и ОАО «Курганэнерго» являются основными сетевыми компаниями Курганской области, объединяющими в себе до 95% сетей. Компании осуществляют передачу электрической энергии по распределительным сетям напряжением 0,4-110 кВ, а также предоставляют возможность технологического присоединения к электрическим сетям.

Режим работы Курганской ЭС характеризуется приемом мощности по системообразующим связям из Тюменской, Свердловской и Челябинской ЭС, а также из Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан. Наблюдается отдача по связям 220 кВ в Челябинскую и Свердловскую ЭС и ЕЭС Казахстана.

На территории Курганской области находится узловой электросетевой объект - понизительная подстанция ПС 500/220/10 кВ «Курган», мощностью 1002 МВА и системообразующие высоковольтные линии электропередачи ВЛ 500 кВ:

- ВЛ 500 кВ «Курган - Беркут» (Тюменская область);
- ВЛ 500 кВ «Курган - Козырево» (Челябинская область);
- ВЛ 500 кВ «Курган - Аврора» (Республика Казахстан).

От ПС 500/220/10 кВ «Курган» по ВЛ 220 кВ «Курган-Промышленная» питается центральная понизительная подстанция города Кургана - ПС 220/110/10/6 кВ «Промышленная», которая питает ряд крупных промышленных предприятий. От ПС 220/110/10/6 кВ «Промышленная», по линиям электропередачи 110 кВ получает питание целый ряд понизительных подстанций номиналом 110 кВ, обеспечивающих электрической энергией потребителей города, соединенных между собой по кольцевой схеме. Карта электроснабжения города Кургана приведена на рисунке 1.

В юго-западной части г. Кургана расположена Курганская ТЭЦ-1, являющаяся источником генерации электрической энергии. Отпуск мощности с ТЭЦ-1 осуществляется по ВЛ 35 кВ, ВЛ 110 кВ и через генераторные распределительные устройства ГРУ-10 кВ. Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования Курганской ТЭЦ-1 составляет 480 МВт.

В северном промышленном районе города в 2013 году был произведен ввод в эксплуатацию газотурбинной Курганской ТЭЦ - 2 Общества с ограниченной ответственностью «Курганская ТЭЦ» установленной



электрической мощностью 225,2 МВт.

В дальнейшем планируется ввод объекта ТЭЦ-3 мощностью 23,3 МВт, ввод которой в эксплуатацию планируется в 2014 году.

Распределение и передача электроэнергии потребителям МО г. Курган осуществляется по электрическим сетям, обслуживаемым ОАО «КурганЭнерго» и филиалами ОАО «ЭнергоКурган», «Курганские городские электрические сети» и «Курганские электрические сети».

Филиалы ОАО «ЭнергоКурган» отвечает за передачу, распределение и эксплуатацию внутригородских электрических сетей 6, 10, 0,4 кВ.

Схема распределительных сетей построена с большим количеством радиальных отпаяк, что в сочетании с тупиковыми трансформаторными подстанциями (ТП) затрудняет локализацию аварийных участков. Это приводит к тому, что при аварии на радиальном участке большая часть потребителей, подключенных к данному фидеру, остается без электроснабжения на весь период локализации аварии.

#### 2.1.2. Характеристика системы электроснабжения

Внешнее электроснабжение муниципального образования – город Курган осуществляется от 21 энергоподстанций напряжением 220, 110, 35 кВ представленных в таблице 2.1.2. Количество силовых трансформаторов установленных в подстанциях, составляет 47 единиц, общей установленной мощностью 1340,4 МВА.

Внутригородское распределение электроэнергии осуществляется от 41 распределительного пунктов 6-10 кВ. Электроснабжение населения города получают напряжение через понизительные трансформаторных подстанций, общее количество которых составляет 1054 единицы (см. Приложение 1). Установленная мощность силовых трансформаторов установленных в ТП составляет 606,409 МВА.

Транспорт электроэнергии по сетям 6, 10, 0,4 кВ осуществляется по воздушным и кабельным линиям общей протяженностью 1436,24 км (см. Приложение 2).

В 2013 году прием электроэнергии в сеть составил 1 201, 757 млн.кВт\*ч. Фактические потери электроэнергии составили 79,763 млн.кВт\*ч (6,64%). Полезный отпуск в сеть 1 121,757 млн.кВт\*ч.

Удельный вес жилищного фонда, оборудованного централизованным электроснабжением – 100%.





**Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года**

**Таблица 2.1.1 – Основные технические характеристики**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
<b>Внешние сети</b>			
1	Подстанции 220, 110, 35 кВ	шт.	21
2	Количество силовых трансформаторов 220, 110, 35 кВ	шт.	47
3	Мощность трансформаторов		
	220 кВ	МВА	400
	110 кВ	МВА	887,3
	35 кВ	МВА	53,1
<b>Внутригородские сети</b>			
1	Распределительные пункты 6-10 кВ	шт.	41
2	Трансформаторные подстанции 6-10 кВ	шт.	1054
3	Силовых трансформаторов	шт.	1480
4	Установленная мощность трансформаторов	МВА	606,409
5	Протяженность линий электропередач	км	1436,24
	Воздушные линии 6-10 кВ	км	173,6
	Воздушные линии 0,4 кВ	км	327,9
	Кабельные линии 6-10 кВ	км	629,14
	Кабельные линии 0,4 кВ	км	305,6

**Таблица 2.1.2 - Характеристика опорных центров питания г.  
Курган**

№ п/п	Наименование понизительной подстанции	Ступени трансформации	Марка трансформаторного оборудования	Установленная мощность МВА	
1.	Промышленная	230/121/10	АТДЦТН 200 000 230/121	2x200	400
		110/6	ТДТГ 31 500/110/6 + Инглиш Электрик 31 500/110/6	2x31,5	63
2.	Черемухово	110/10	ТМН 6300/110	1x6,3	6,3
3.	КЗКТ-ГПП 1	110/6	ТДН 31 500/110/6	2x31,5	63
4.	КЗКТ ГПП 2	110/6	ТДН 40 000/110	2x40	80
5.	Южная	110/6	ТДТН 25 000/110+ТДН 10 000/110+ ТДН 16 000/110	16+25+10	41
6.	Сельмаш	110/6	ТДН 15 000/110	2x15	30
7.	Береговая	110/10	ТРДН 25 000/110	2x25	50
8.	Рябово	110/10	ТДН 10 000/110	2x10	20
9.	КМЗ ГПП-1, ГПП-2	110/6	ТРДН 25 000/110+ТДН 40 000/110+ТРДЦН	2x25+40+2x63	216



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование понижительной подстанции	Ступени трансформации	Марка трансформаторного оборудования	Установленная мощность МВА	
			63000/110+ТДГУ 63000/110		
10.	КЗММК	110/10	ТДН 16 000 /110	2х16	32
11.	ЗДС	110/10	ТНДЦТН 25 000/16 000/110+ ТРДН 25 000/110	2х25	50
12.	КАВЗ	110/10	ТДН 25 000/110	2х25	50
13.	Заозёрная	110/10	ТДН 10 000/110	2х10	20
14.	Восточная	110/6	ТДН 16 000/110	2х16	32
15.	Арматурная	110/6	ТДН 16 000/110+ТДН 25 000/110	16+25	41
16.	Городская	110/6	ТДН 10 000/110+ ТДН 25 000/110	10+25	35
17.	Юнона	110/10	ТДН 10 000/110+ТДН 16 000/110	10+16	26
18.	Керамзит-Т	110/10	ТДН 16 000/110	2х16	32
19.	Северная	35/10	ТДНС 10 000/35	2х10	20
20.	Курган-Тяга	35/6	ТДТН 10 000/35	2х10	20
21.	Керамзит	35/10	ТАМ 7500/35+ ТМ 5600/35	7,5+5,6	13,1

### 2.1.3. Балансы мощности и ресурса

Баланс электроэнергии за 2010-2013 гг. приведен в таблице 2.1.3. Баланс сформирован на основе данных, представленных ОАО «ЭнергоКурган». В 2013 г. процент потерь электроэнергии от приема в сеть увеличивается на 0,74% по сравнению с 2010 г. Утвержденное значение технологических потерь на 2014 г. составляет 14,95 % от приема электроэнергии в сеть. В целом за период 2010-2013 гг. наблюдается тенденция к увеличению потребности в электроэнергии.

**Таблица 2.1.3 - Баланс системы электроснабжения МО г. Кургана за 2010-2014 гг.**

№ п/п	Статьи баланса	Ед.изм.	2010	2011	2012	2013	2014 (прогноз)
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	1 172	1 168	1 206	1 202	1 212
2	Полезный отпуск	млн.кВтч	1 103	1 082	1 117	1 122	1 132
2.1.	Население	млн.кВтч	719	689	727	719	730
2.1.	Крупные потребители	млн.кВтч	303	296	292	303	303



2.1.	Водоканал	млн.кВтч	46	43	43	43	43
2.1.	Тепловые сети ОАО "КГК"	млн.кВтч	35	55	55	56	56
3	Потери	млн.кВтч	69	86	88	80	80
		%	5,90%	7,36%	7,33%	6,64%	6,58%

#### 2.1.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Доля точек поставки электроэнергии в сети ОАО «ЭнергоКурган» с оптового рынка электроэнергии, оснащенных приборами учета, составляет 100%.

Доля точек поставки электроэнергии юридическим лицам, оснащенных приборами учета, составляет 99,9%. Приборами учета не оснащены потребители электроэнергии с установленной мощностью менее пяти киловатт. Доля точек поставки электроэнергии физическим лицам, оснащенных приборами учета, составляет 87% в том числе: МКД – 87%, ИЖС – 85%.

Все потребители электроэнергии должны производить расчет за потребленную электроэнергию по приборам учета. В случае отказа потребителя от установки учета сетевая компания обязана установить прибор учета за счет потребителя.

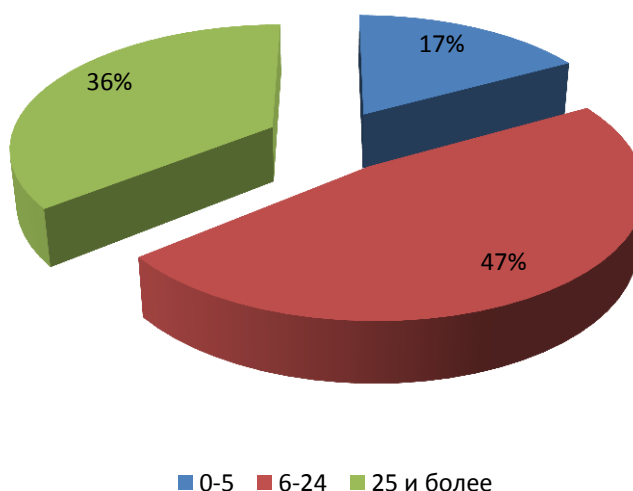
#### 2.1.5. Техническое состояние системы электроснабжения

Электрические сети города Кургана обеспечивают питание потребителей на напряжении 6, 10, 0,4 кВ. Большая часть сетей и сетевых объектов построены 30 – 35 лет назад (центральная часть города, районы со сложившейся застройкой, промзона). Сечения большинства существующих линий электропередач, мощности установленных силовых трансформаторов были выбраны согласно нагрузок имевшихся на тот момент, без учёта перспективного развития. Здания распределительных устройств многих РП и ТП не предусматривают возможность расширения и установки дополнительного оборудования. Существующее оборудование устарело и выработало установленный ресурс (см. Таблицы 2.1.4 и 2.1.5). Также в распределительных сетях отсутствуют технические средства регулирования напряжения, что делает невозможным обеспечение надлежащей надежности и качества электроэнергии.

**Таблица 2.1.4 – Состояние кабельных линий 6-10 кВ г.Кургана**

№ п/п	Продолжительность эксплуатации, год	Протяженность кабельных линий, км	Доли, %
-------	-------------------------------------	-----------------------------------	---------

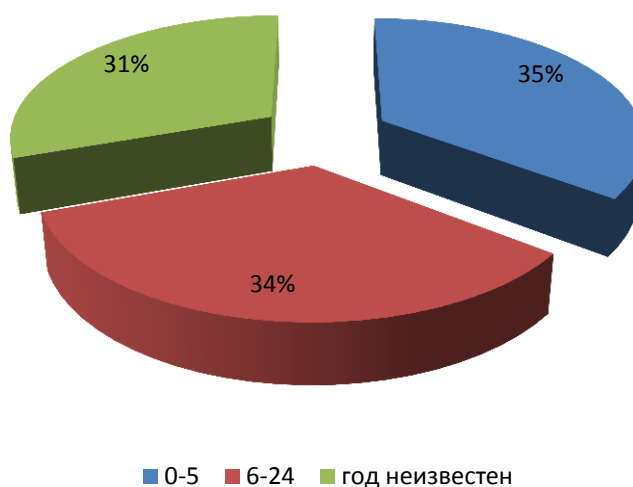
№ п/п	Продолжительность эксплуатации, год	Протяженность кабельных линий, км	Доли, %
1	0-5	106,842	17
2	6-24	297,037	47
3	25 и более	225,264	36
	Итого	629,143	



**Рисунок 2.1.2. Состояние кабельных линий 6-10 кВ г.Кургана.**

**Таблица 2.1.5 – Состояние силовых трансформаторов 6-10 кВ г.Кургана**

№ п/п	Продолжительность эксплуатации, год	Кол-во, шт.	Доли, %
1	0-5	523	35
2	6-24	507	34
3	год неизвестен	451	30
	Итого	1481	



**Рисунок 2.1.3. Состояние кабельных линий 6-10 кВ г.Кургана.**

Согласно, требований НТД нормативный срок эксплуатации линий электропередач и оборудования – 25 лет. Эксплуатация устаревшего оборудования требует высоких затрат и не обеспечивает надёжного электроснабжения, ведёт к росту числа аварийных отключений, которые послужат причиной перебоев в электроснабжении жизненно важных объектов. Присоединение новых потребителей к существующим линиям электропередач, использование для этого мощностей установленных силовых трансформаторов приводит к постоянным перегрузкам и, в итоге, к выходу линий и оборудования из строя.

Присоединение новых потребителей также невозможно выполнить без осуществления реконструкции или строительства зданий РП и ТП и установки дополнительного оборудования. Отсутствие средств регулирования напряжения и, как следствие, передача электроэнергии неудовлетворительного качества, усугубляющаяся дальнейшим увеличением износа оборудования и сетей, является нарушением требований государственных стандартов (в частности, ГОСТ Р 54149-2010) в области качества энергии. Использование для электроснабжения только существующих источников питания, без ввода дополнительной мощности и генерирующих источников, приведёт к недопустимым перегрузкам сети и оборудования источников и выходу их из строя. Невыполнение строительства новых и реконструкции существующих распределительных пунктов 6...10 кВ и трансформаторных подстанций 6...10/0,4 кВ, прокладки

новых и реконструкции существующих линий электропередач приведёт к невозможности присоединения потребителей ввиду отсутствия точек присоединения.

#### 2.1.6. Безопасность и надежность систем электроснабжения

Согласно утвержденной целевой программы города Кургана, «Комплексное развитие коммунальной инфраструктуры в муниципальном образовании города Кургана на 2013-2020 годы» действующие электросети МО г. Кургана находятся в удовлетворительном состоянии. Вместе с тем наблюдается динамика роста нагрузок на всех уровнях напряжений вследствие увеличения потребления электроэнергии. Реальность скорого достижения предела технических возможностей эксплуатируемого оборудования, большая часть которого морально и физически устарела, наряду с перспективой развития муниципальных территорий указывает на необходимость полной модернизации энергосистемы.

В целях обеспечения надежности электроснабжения предприятием составляются планы капитального ремонта сетей и оборудования. В 2013 г. указанные планы выполнены на 100%.

В таблице 2.1.6 приведена динамика выполнения капитальных ремонтов электросетевого комплекса муниципального образования.

**Таблица 2.1.6 – Выполнение капитальных ремонтов по годам**

№ п/п	Наименование	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
1	ПС-35-110кВ, шт.	6	4	3	5
2	ТП-10/0,4кВ, шт.	73	72	62	76
3	ЛЭП-0,4-110кВ, км	187,2	196,3	154,8	160

В 2013 году в электросетевых филиалах ОАО «ЭнергоКурган» обслуживаемые МО произошло снижение показателей технологических нарушений в электросетевом комплексе. Статистика технологических нарушений представлена в таблице и диаграмме. Аварий в ОАО «ЭнергоКурган» в 2011-2013 годах не было.

Количество инцидентов, оформленных актами технологических нарушений, за 2010-2013 год выглядит следующим образом: 359 инцидентов в 2010 году, 265 инцидентов в 2011 году, 258 инцидента в отчетном 2012 году и 245 инцидента в отчетном 2013 году.

В результате технологических нарушений недопоставка электроэнергии



присоединенным потребителям 2013 году составила 93,69 тыс.кВт\*ч/год. Основной причиной инцидентов является повреждения ЛЭП.

**Таблица 2.1.7 - Количество технологических нарушений в филиалах ОАО «ЭнергоКурган» обслуживаемые МО**

Наименование	2010	2011	2012	2013
Количество инцидентов	359	265	258	245
Недоотпуск электроэнергии, тыс.кВтч	100,85	117,45	85,35	93,69
Доля от общего объема, %	0,009	0,011	0,008	0,008



**Рисунок 2.1.4 – Динамика инцидентов в 2010-2013 гг.**

#### 2.1.7. Качество поставляемого ресурса

Качество электрической энергии определяется совокупностью ее характеристик, при которых электроприемники могут нормально работать и выполнять заложенные в них функции.

Показателями качества электроэнергии являются:

- отклонение напряжения от своего номинального значения;
- колебания напряжения от номинала;
- несинусоидальность напряжения;
- несимметрия напряжений;
- отклонение частоты от своего номинального значения;
- длительность провала напряжения;
- импульс напряжения;



- временное перенапряжение.

Качество электрической энергии г. Кургана обеспечивается совместными действиями организаций, передающих электроэнергию и снабжающих электрической энергией потребителей: ОАО «ЭнергоКурган» и ОАО «Курганэнерго».

Указанные организации отвечают перед потребителями за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по соответствующим договорам, в том числе за надежность снабжения их электрической энергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

В договорах оказания услуг по передаче электрической энергии и энергоснабжения определяется категория надежности снабжения потребителя электрической энергией (далее - категория надежности), обуславливающая содержание обязательств по обеспечению надежности снабжения электрической энергией соответствующего потребителя, в том числе:

- допустимое число часов отключения в год, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих, энергосбытовых и сетевых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров;
- срок восстановления энергоснабжения.

В случаях ограничения режима потребления электрической энергии сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения, установленной в соответствующих договорах, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями, лица, не исполнившие обязательства, несут предусмотренную законодательством Российской Федерации и договорами ответственность. Ответственность за нарушение таких обязательств перед гражданами-потребителями определяется в том числе в соответствии с жилищным законодательством Российской



Федерации.

В соответствии с Законом Российской Федерации «О защите прав потребителей» (ст. 7) и постановления от 1 декабря 2009 г. № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии», установленным ГОСТ Р 54149-2010 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Каждая организация, участвующая в электроснабжении г. Кургана, наряду с лицензией на производство, передачу и распределение электроэнергии имеет сертификат, удостоверяющий, что качество поставляемой ею энергии отвечает требованиям ГОСТ Р 54149-2010.

Нормы КЭ, установленные стандартом, включаются в технические условия на присоединение потребителей электрической энергии и в договоры на пользование электрической энергией между электроснабжающими организациями и потребителями электрической энергии.

Контроль, за соблюдением энергоснабжающими организациями и потребителями электрической энергии требований стандарта осуществляют органы надзора и аккредитованные в установленном порядке испытательные лаборатории по качеству электроэнергии.

Контроль качества электрической энергии в точках общего присоединения потребителей электрической энергии к системам электроснабжения общего назначения проводят энергоснабжающие организации.

Измерения показателей качества электрической энергии энергоснабжающими организациями г. Кургана проводятся с помощью специализированных приборов персоналом, прошедшим специальное обучение, сдавшим соответствующие экзамены и получившим разрешение на проведение подобных измерений. Измеряются отклонение частоты и напряжения, коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям, искажения синусоидальности формы кривой напряжения и ее гармонических составляющих до 40-й включительно.

Электроэнергия, отбираемая от центров питания ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган» соответствует по показателям качества требованиям государственного стандарта. Искажения, вносимые в форму электроэнергии

электрическими сетями и оборудованием, не выводят значения показателей качества за установленные пределы, и электроустановки потребителей г. Кургана работают в нормальных условиях, предписанных ТУ, за исключением случаев нарушения правил нормальной эксплуатации самими потребителями.

#### 2.1.8. Существующие технические и технологические проблемы в системах электроснабжения

##### *Проблемы эксплуатации электрических сетей:*

- высокая степень износа электрических сетей;
- низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;
- высокая протяженность ЛЭП-0,4 кВ и соответственно высокие потери напряжения в них;
- отсутствие автоматизированной системы управления уличным освещением;
- высокая длительность ремонтных и послеаварийных режимов, поиска места аварии и ее ликвидации в результате слабого развития автоматизации и телемеханизации электрических сетей;
- отсутствие компенсации емкостных токов в кабельных ЛЭП 6/0,4 кВ;
- отсутствие компенсации реактивной мощности у потребителей на напряжении 6/0,4 кВ.

##### *Проблемы эксплуатации источников электроснабжения:*

- высокий процент износа оборудования ПС г. Кургана;
- использование на ПС, ТП, КТП трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации;
- отсутствие резервов электрической мощности для подключения перспективной нагрузки на ряде центров питания г. Кургана;
- низкая надежность релейной защиты и автоматики (вероятность крупных аварий вследствие использования схем релейной защиты, основанных на механических реле;
- несовершенство систем телемеханики.

#### 2.1.9. Резервы и дефициты мощности в системе электроснабжения

В таблице 2.1.8 приведены сведения по собственной генерации муниципального образования по резервам и дефицитам на перспективу. Из таблицы следует, что собственная генерация покрывает все потребности города.

**Таблица 2.1.8 – Генерирующие мощности г. Кургана**

По данным Курганского РДУ						
Наименование	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Установленная мощность, всего	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2
	675,2*	698,5*	698,5*	698,5*	698,5*	698,5*
в том числе:						
КТЭЦ	450	450	450	450	450	450
КТЭЦ-2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
ТЭЦ-3*	0	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Вывод мощности из эксплуатации, всего	0	0	0	0	0	0
Ввод мощности, всего	0	23,3	0	0	0	0
Располагаемая мощность, всего	675,2*	698,5*	698,5*	698,5*	698,5*	698,5*
Потребление мощности	306	309	310	310	311	312
Дефицит (+), избыток (-)	-369,2	-366,2	-365,2	-365,2	-364,2	-363,2
	-	-	-	-	-	-
	369,2*	389,5*	388,5*	388,5*	387,5*	386,5*

\*Данные по расчетам ОАО «КГК» и ООО «Курганская ТЭЦ»

Прогноз потребности в электроэнергии в МО г. Кургана до 2028 года произведен на основе следующих параметров, утвержденных нормативными правовыми актами (табл. 2.1.9):

- прогноза увеличения численности постоянного населения к 2028 г. до 335 тыс. чел. (увеличение на 3% по отношению к численности 2013 г.), на основании прогноза миграционного и естественного движения населения;
- норматива потребления электроэнергии населением при отсутствии приборов учета электроэнергии в соответствии с характеристиками жилой площади в месяц на одного человека, утвержденного постановлением правительства от 21 августа 2012 г. № 32-5 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг на территории Курганской области в отношении электроснабжения, при отсутствии приборов учета электрической энергии;

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

**Таблица 2.1.9 - Прогнозный баланс системы электроснабжения г. Кургана до 2028 г.**

Год	Прием в сеть, кВтч	Потери, кВтч	Полезный отпуск, кВтч	Потери, %
2013	1 201 521 014	79 763 620	1 121 757 394	6,64%
2014	1 211 826 208	79 793 636	1 132 032 572	6,58%
2015	1 225 861 568	80 470 016	1 145 391 551	6,56%
2016	1 248 039 347	80 783 630	1 167 255 717	6,47%
2017	1 271 963 871	80 893 351	1 191 070 519	6,36%
2018	1 295 888 394	80 893 352	1 214 995 042	6,24%
2023	1 334 956 680	80 893 354	1 254 063 326	6,06%
2028	1 364 833 098	80 893 355	1 283 939 743	5,93%

#### 2.1.10. Тариф на коммунальные ресурсы

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19.12.2013 N 45-145 "Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, реализуемую на розничных (потребительских) рынках Курганской области на 2014 год с календарной разбивкой" установлены следующие тарифы:

- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, – 2,37/1,98 руб./кВт·ч, темп роста 2014/2012 гг. – 116%;
- для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, – 3,38/2,83 руб./кВт·ч, темп роста 2014/2012 гг. – 116%.

#### 2.1.11. Воздействие на окружающую среду

Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроэнергетики в процессе эксплуатации ограничивается воздействием при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходных материалов.

При строительстве объектов энергетики происходит вырубка лесов (просеки под трассы ЛЭП), нарушение почв (земляные работы), нарушение естественной формы водоемов (отсыпки).





Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;
- аккумуляторные батареи;
- масляные кабели.

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон ЛЭП при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненной прокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатического района.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

### 2.1.12. Анализ финансового положения ОАО «ЭнергоКурган»

В структуру ОАО «ЭнергоКурган» входят исполнительный аппарат и четыре филиала:

- Курганские городские электрические сети (обеспечивает электроэнергией город Курган)
- Курганские электрические сети (часть города Кургана и 9 районов)
- Западные электрические сети (9 районов)
- Шадринские электрические сети (город Шадринск и пять районов области)

Анализ финансового положения проводился в целом по ОАО «ЭнергоКурган», так как не представляет возможности разбить по филиально, ввиду отсутствия отчетной документации.

Данные по финансовому положению взяты из годового отчета ОАО «ЭнергоКурган» за 2013 год.

#### *Основные финансово-экономические результаты деятельности Общества*

Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества отражены в таблице 2.1.10.

**Таблица 2.1.10 – Основные финансово-экономические показатели деятельности ОАО «ЭнергоКурган» за 2011 -2013 г.г. (без НДС)**

№ п/п	Наименование показателя	2011 год, млн. руб.	2012 год, млн. руб.	2013 год, млн. руб.
1.	Выручка от реализации, всего	7 579	7 374	7 609
	в т.ч.:	-	-	
	- выручка от реализации сетевых услуг	6 056	5 792	6 087
	- выручка от реализации тепловой энергии	-	-	-
	- выручка от оказания услуг по договору рем-эксп. обл.	1 291	1 291	1 291
	-выручка от техприсоединения	44	29	28
	- выручка по прочим видам деятельности	188	262	204
2.	Себестоимость проданных товаров, работ, услуг, всего	(5 885)	(7 059)	(7 246)
3.	Валовая прибыль (убыток)	1 694	315	363



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

5.	Проценты к получению	46	65	36
6.	Проценты к уплате	(41)	(21)	(19)
7.	Прочие доходы	1 586	182	897
8.	Прочие расходы	(2 009)	(281)	(922)
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 275	260	355

Рост выручки от передачи электроэнергии в 2013 г. относительно 2012 г., связан с ростом полезного отпуска на 26,467 млн.кВтч.

*Анализ структуры и динамики чистых активов*

Для характеристики разницы между величиной активов Общества и его внешними обязательствами ниже приведен расчет чистых активов и сравнение данного показателя с зарегистрированной величиной Уставного капитала Общества.

**Таблица 2.1.11- Структура и динамика чистых активов, тыс. руб.**

Наименование показателя	Код стр. баланса	01.01.2012г.	01.01.2013г.	31.12.2013г.
<b>1. Активы</b>				
Нематериальные активы (04,05)	110	14	10	5
Основные средства (01,02,03)	120	7 410 273	6 781 917	6 354 814
Незавершенное строительство (07,08,16,61)	130	447 595	580 740	528 328
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135	0	0	0
Долгосрочные финансовые вложения (06, 82)	140	119 200	119 200	5 266 798
Прочие внеоборотные активы	150	42 221	51 564	46 357
Запасы	210	231 027	348 621	315 360
НДС по приобретенным ценностям	220	5	71	10 804
Дебиторская задолженность	230+240	1 747 607	2 579 429	1 507 743
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82)	250	1 891 906	3 543 105	1 062 093
Денежные средства	260	1 158	19 704	12 070
Прочие оборотные активы	270	1 267	1 644	4 049
Итого активы		11 892 273	14 026 005	15 108 421

<b>2. Пассивы</b>				
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	305 556	1 350 000	1 605 562
Прочие долгосрочные обязательства	520	33 670	97 657	113 322
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	1 169 484	102 180	1 293
Кредиторская задолженность	620	849 271	2 904 415	4 059 686



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	0	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	36 745	73 922	99 448
<b>Стоимость чистых активов</b>		<b>9 497 547</b>	<b>9 497 831</b>	<b>9 229 110</b>
<b>Уставный капитал</b>		<b>5 000 000</b>	<b>5 000 000</b>	<b>5 000 000</b>
<b>Чистые активы к уставному капиталу</b>		<b>1,9</b>	<b>1,9</b>	<b>1,8</b>

Чистые активы Общества на последний день анализируемого периода (31.12.2013г.) превышают уставный капитал Общества на 1,8. Это положительно характеризует финансовое положение ОАО "ЭнергоКурган", полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации.

*Основные показатели финансовой устойчивости организации*

**Таблица 2.1.12 – Основные показатели финансовой устойчивости  
ОАО «ЭнергоКурган»**

Показатель	Значение показателя				Изменение показателя (гр.5-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2013		
1	2	3	4	5	6	7
1. Коэффициент автономии	0,78	0,8	0,68	0,61	-0,17	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,55 и более (оптимальное 0,65-0,8).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,28	0,25	0,48	0,64	+0,36	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: не более 0,82 (оптимальное 0,25-0,54).
3. Индекс постоянного актива	0,74	0,84	0,79	1,32	+0,58	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
4. Коэффициент покрытия инвестиций	0,85	0,83	0,78	0,72	-0,13	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей

						сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,85.
5. Коэффициент мобильности имущества	0,42	0,33	0,46	0,19	-0,23	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
6. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,36	0,49	0,55	0,37	+0,01	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.

Коэффициент автономии организации на 31 декабря 2013 г. составил 0,61. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение укладывается в принятую для этого показателя норму (нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,55, оптимальное 0,65-0,8) и свидетельствует о хорошем балансе собственного и заемного капитала.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что по состоянию на 31.12.2013 доля долгосрочной задолженности составляет 1/3, а краткосрочной задолженности, соответственно, 2/3. При этом за 3 года доля долгосрочной задолженности уменьшилась на 3,4%.

#### Анализ ликвидности

**Таблица 2.1.13- Расчет коэффициентов ликвидности**

Показатель ликвидности	Значение показателя				Изменение показателя (гр.5 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2013		
1	2	3	4	5	6	7
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	2,86	1,88	2,11	0,7	-2,16	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 2 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	2,75	1,77	2	0,62	-2,13	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам.

						Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	1,02	0,92	1,16	0,26	-0,76	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, что в 2013 году на один рубль текущих обязательств приходилось 0,7 руб. текущих активов. В течение всего периода наблюдалось разнонаправленное изменение показателя, диапазон значений показателя составил от 0,7 до 2,86.

Коэффициент срочной ликвидности показывает, какая часть текущих обязательств может быть покрыта наиболее ликвидной частью оборотных средств. В начале анализируемого периода коэффициент быстрой ликвидности соответствовал норме, однако позднее ситуация изменилась.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,26. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, что к концу 2013 года 26% краткосрочных обязательств может быть погашено за счет использования денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

**Таблица 2.1.14 - Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения**

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платеж. средств в тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная дебит. задолженность)	1 507 743	-31,6	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	100 741	+96,1	<b>+1 407 002</b>

В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно



быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (П2). В данном случае это соотношение выполняется – у организации достаточно краткосрочной дебиторской задолженности для погашения среднесрочных обязательств (больше в 15 раз).

*Анализ эффективности деятельности организации*

**Таблица 2.1.15- Анализ рентабельности**

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)			Изменение показателя	
	2011 г.	2012 г.	2013 г.	коп., (гр.4 - гр.2)	± % (((4-2) : 2)
1	2	3	4	5	6
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.	22,3	4,3	4,8	-17,5	-78,6
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	17,4	3,8	4,9	-12,5	-71,6
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).	12,5	0,7	2,4	-10,1	-81
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	28,7	4,5	5	-23,7	-82,6
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	32,5	13,7	19,3	-13,2	-40,5

Все три показателя рентабельности за период с 01.01.2013 по 31.12.2013, приведенные в таблице, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

За период с 01.01.2013 по 31.12.2013 организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 4,8 копеек с каждого рубля выручки от реализации. Тем не менее, имеет место падение рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за 2011 год (-17,5 коп.).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) к выручке организации, за 2013 год составил 4,9%. То есть в каждом рубле выручки ОАО "ЭнергоКурган" содержалось 4,9 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

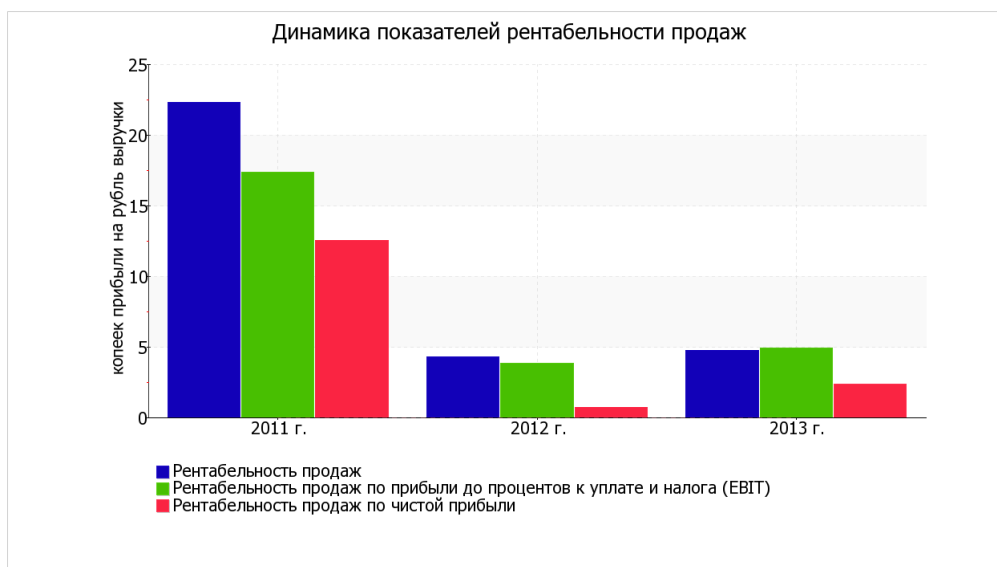


Рисунок 2.1.6 – Динамика показателей рентабельности продаж

### Выводы по результатам анализа

Проведенный анализ финансового положения ОАО "ЭнергоКурган" отражает удовлетворительное финансовое состояние организации, при котором основная масса показателей укладывается в норму, либо близки к норме.

## 3. Характеристика состояния и проблем в реализации энерго- и ресурсосбережения и учета и сбора информации

### 3.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в МО

В ОАО «ЭнергоКурган» и ОАО «Курганэнерго» разработаны программы «Энергосбережение и повышение энергоэффективности» на 2014 – 2017 годы.

Программы рассматриваются как инструмент, позволяющие провести планирование мероприятий, направленных на решение проблем стоящих перед компанией в области энергосбережения. Основные из них:

- снижение уровня технологических потерь в сетях компании;
- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды компании;
- снижение потребления энергетических ресурсов компанией при осуществлении своей деятельности;
- 100% фиксирование поступления/отпуска электроэнергии по приборам учета.

Основными целями программы - это повышение эффективности использования энергетических ресурсов.

Задачи программы:

- снижение потребления электрической энергии в натуральном выражении на 0,25% ежегодно, по остальным ресурсам – 0,5% ежегодно) по каждому филиалу ОАО «Курганэнерго»;
- контроль по наличию приборов учета у всех физических лиц;
- определение 100% объемов потребления энергоресурсов по приборам учета;
- постепенное снижение технологических потерь электроэнергии не менее 0,01% в год;
- постепенное снижение доли расхода на собственные нужды в общих потерях электроэнергии не менее чем 0,01% в год;
- соблюдение требований законодательства РФ в области охраны окружающей среды всеми филиалами ОАО «Курганэнерго»;
- обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей (с учетом их категории) всеми филиалами ОАО «Курганэнерго»;
- снятие показаний приборов коммерческого учета, расположенных на объектах компании, ежемесячно совместно с персоналом сбытовой компании с составлением всех необходимых документов.
- ежемесячный контроль показаний 100% приборов учета электроэнергии, расположенных на объектах потребителей;
- обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей (с учетом их категории) всеми филиалами ОАО «Курганэнерго»;
- проведение обязательного энергетического обследования;
- доведение доли оплаты за электроэнергию потребителями по приборам учета до 100%.
- контроль величины небаланса по подстанциям всех филиалов на уровне не более 3%.
- реализация мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

### 3.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

За 2013 год было установлено и заменено 22 прибора коммерческого учета.



В течение 2013 года технические (инструментальные) проверки были проведены на 672 комплексах учета электроэнергии.

#### Внедрение АИИС КУЭ

ОАО «ЭнергоКурган» постоянно работает над повышением качества, точности и достоверности узлов учета электроэнергии, а также их интеграции в автоматизированные системы учета электроэнергии. В рамках данной деятельности внедрены и постоянно совершенствуются автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ). Внедрение данных систем направлено на энергосбережение и повышение энергоэффективности. Помимо перечисленных функциональных возможностей, АИИС КУЭ позволяет отслеживать параметры и реестры измерительного оборудования. АИИС КУЭ предоставляют возможность планировать объемы потребления электроэнергии Курганской энергосистемой, фиксировать мощность и объем электроэнергии, поступающей с оптового рынка, а также являются основным средством для взаимных расчетов при исполнении договоров между субъектами оптового рынка электроэнергии.

В 2013 году в ОАО «ЭнергоКурган» на объектах, включенных в АИИС КУЭ, проведены работы по повышению надежности каналов обмена данными от серверов АИИС КУЭ ОАО «ЭнергоКурган» до оборудования, установленного на удаленных объектах и включенных в АИИС КУЭ.

В 2013 году ОАО «ЭнергоКурган» в рамках развития автоматизированных систем учета электроэнергии проводились работы по автоматизации учета электроэнергии потребителей с мощностью присоединенных энергопринимающих устройств не менее 670 кВт. В ходе проведения этих работ были включены в АИИС КУЭ ОАО «ЭнергоКурган» 40 приборов учета электроэнергии на 16 объектах электросетевого комплекса. Информация о расходе электроэнергии потребителем, получаемая с этих приборов, передается в энергосбытовую компанию.

#### **4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры**

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки:

Основные требования, предъявляемые к системе электроснабжения:

- надежность и бесперебойность электроснабжения;



- обеспечение качества электроэнергии отпускаемой потребителям в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54149-2010;
- обеспечение возможности поэтапного развития и оптимизации схемы электроснабжения.

Результаты реализации Программы определяются уровнем с достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системе электроснабжения МО г. Кургана приняты в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204 (См.табл. 4.1):

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

В результате выполнения мероприятий Программы сократится уровень аварийности, повысится ресурсная эффективность энергоисточников, появятся дополнительные возможности для резервирования центров питания, что позволит обеспечить бесперебойное оказание услуг электроснабжения, улучшится экологическая ситуация в муниципальном образовании, появятся дополнительные рабочие места.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

**Таблица 4.1 Перечень целевых показателей с детализацией по системе электроснабжения МО г. Кургана**

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение			Значение индикатора по годам реализации Программы						
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
Доступность для потребителей											
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	2,60	2,66	2,56	2,52	0,67	0,61	-	-	-	-
Индекс нового строительства сетей	%	-	1,6	1,7	0,1	0,2	0,8	0,8	0,8	2,7	2,6
Спрос на услуги электроснабжения											
Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	1168	1206	1202	1212	1226	1248	1272	1296	1335	1365
Присоединенная нагрузка	тыс. кВт	270,5	279,1	278,1	280,5	283,8	288,9	294,4	300,0	309,0	315,9
Величина новых нагрузок	тыс. кВт	14,1	15,7	23,0	19,7	3,2	5,1	5,5	5,5	6,8	36,8
Уровень использования организациями предоставляющими другие коммунальные ресурсы	%	9,0	8,8	8,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Уровень использования производственных мощностей	%	27,3	26,1	27,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение			Значение индикатора по годам реализации Программы							2028 г.
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.		
Охват потребителей приборами учета												
Обеспеченность потребления электроэнергии приборами учета	%	-	-	87	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля объемом электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Надежность обслуживания систем электроснабжения												
Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и повреждений на	ед./км	0,2	0,2	0,2	0,16	0,14	0,12	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Недоотпуск электроэнергии от общего объема в результате инцидентов	%	0,010	0,007	0,008	0,007	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Износ коммунальных систем	%	-	-	83,0	78,5	63,2	53,1	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	593,7	578,6	464,1	443,3	375,5	337,5	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Фактическое значение			Значение индикатора по годам реализации Программы						
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	13,7	10,8	11,1	4,5	15,3	10,1	28,8	0,0	0,0	0,0
Уровень потерь электрической энергии	%	7,4	7,3	6,6	6,6	6,6	6,5	6,4	6,2	6,1	5,9
<b>Повышение эффективности работы систем электроснабжения</b>											
Численность работающих на 1000 обслуживаемых жителей	чел.	8,5	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7
Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел./км	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Производительность труда	тыс.кВт·ч/чел.	411,0	424,0	422,6	426,2	431,2	439,0	447,4	455,8	469,6	480,1
<b>Эффективность потребления электрической энергии</b>											
Удельное электропотребление населения	кВт·ч/чел./мес.	172,2	185,5	184,5	187,7	191,7	197,8	204,0	206,8	216,7	219,3
Удельное электропотребление населения	руб./чел./мес.	487,2	540,9	588,4	647,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

## **5. Перспективная схема электроснабжения МО**

Внешнее электроснабжение города Кургана осуществляется от энергосистемы Курганской области, входящей в Объединенную энергосистему Урала.

Распределение и передача электроэнергии потребителям МО г. Курган осуществляется по электрическим сетям, обслуживаемым ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган».

Основными направлениями реконструкции, модернизации и строительства объектов электроэнергетики в ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган» представлены в таблицах 5.1 и 5.2.

К 2017 году на объектах ОАО «Курганэнерго» и ОАО «ЭнергоКурган» запланировано выполнить 166 проектов по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса для обеспечения потребителей электроэнергией надлежащей надежностью и качеством.

Мероприятия инвестиционной программы г.Кургана наряду с повышением существующей надежности электроснабжения потребителей, направлены на повышение энергетической эффективности и энергосбережение.

Данные мероприятия в комплексе позволят улучшить энергоэффективность передачи электроэнергии по электрическим сетям и повысить надежность электроснабжения потребителей с использованием меньшего количества электроэнергии.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов электросетевого комплекса подразумевает реализацию следующих мероприятий по повышению энергетической эффективности:

1.1. Мероприятия по энергосбережению, способствующие снижению условно-постоянных технологических потерь:

- Замена вентильных разрядников на ограничители перенапряжения;
- Замена подвесной и опорной изоляции;
- Замена разъединителей;
- Замена соединительных проводов и сборных шин распределительных устройств трансформаторных подстанций.

Реализация данных мероприятий позволяет существенно минимизировать условно-постоянные технологические потери (в т.ч. потери от токов утечки по изоляторам, потери в вентильных разрядниках, потери в соединительных проводах, сборных шинах и т.п.), которые составляют

значительную долю (в среднем порядка 16%) от общего объема технологических потерь.

1.2. Мероприятия по энергосбережению, способствующие снижению расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций:

- Замена масляных выключателей на вакуумные и элегазовые выключатели – позволит снизить расход приводной электроэнергии, отпадает надобность в постоянном пополнении дугогасящей среды;
- Замена маслонаполненных вводов выключателей 110 кВ – отпадает надобность в постоянном пополнении изоляционной среды;
- Замена устаревших защит с применением электромеханических реле на устройства защит на микропроцессорной основе – снижает собственное потребление электроэнергии релейной защиты в несколько раз;
- Замена аккумуляторных батарей – позволяет уменьшить ток саморазряда и сократить расход электроэнергии на ее подзарядку.

Реализация данных мероприятий позволит снизить расходы электроэнергии на собственные нужды подстанций.

1.3. Мероприятия по энергосбережению, направленные на совершенствование системы учета электрической энергии:

Замена старых трансформаторов тока и трансформаторов напряжения на новые, современные, с более высоким классом точности измерительных обмоток позволит усовершенствовать учет электроэнергии, и, как следствие, минимизировать погрешности при измерениях.

1.4 Новое строительство, реконструкция подстанций и распределительных пунктов 6-10 кВ с применением вакуумных выключателей в г. Курган.

Для вакуумных выключателей (ВВ) характерны малая энергия привода, отсутствие выброса газов и масла. Масса ВВ значительно ниже массы выключателей других типов при одинаковых номинальных параметрах тока и напряжения. Всё это обеспечивает бесшумность работы, предотвращает загрязнение окружающей среды, повышает культуру обслуживания. Герметичное исполнение вакуумной дугогасящей камеры (ВДК) и отсутствие среды поддерживающей горение, обеспечивает высокую пожаро- и взрывобезопасность и возможность работы в агрессивных средах. ВДК не требует пополнения дугогасящей среды. Приводные устройства ВВ могут работать от сети постоянного и переменного токов.



Это позволяет в значительной мере снизить расходы на обслуживание ВВ по сравнению с другими типами выключателей.

Обслуживание ВВ сводится к периодической смазке механизма привода и проверке износа контактов один раз в 5-10 лет или после 5-10 тыс. отключений.

Замена ВКД производится через 20-25 лет или после 20-30 тыс. операций.

Экономический эффект получен от модернизации существующих камер распределительных устройств (РП) и от экономии электроэнергии.

Замена голого неизолированного провода на самонесущий изолированный провод СИП на воздушных линиях 0,4 кВ.

Оценка эффективности замены голого неизолированного провода на самонесущий изолированный провод СИП на ВЛ-0,4 кВ в с. Частозерье:

- Снижение затрат на эксплуатационное обслуживание примерно на 70%.
- Снижение потерь электроэнергии.
- Окупаемость порядка – 2 лет.

При осуществлении работ по реконструкции, техническому перевооружению, новому строительству специалистами используется универсальная смазка высокой электропроводимости (УВС).

Так же планируется ввод новых генерирующих мощностей в 2015 году - это строительство мини-ТЭЦ в г. Кургане на базе котельной № 40 завода КЗКТ предусматривает установку трех газопоршневых агрегатов финской компании «Wartsila», мощностью по 8 МВт каждый с водогрейными котлами-утилизаторами и трех водогрейных газовых котлов. Установленная электрическая мощность станции составит 25 МВт, тепловая - 48 Гкал/ч.

Реализация проекта по строительству мини-ТЭЦ в г. Кургане позволит повысить устойчивость и эффективность функционирования Курганского энергоузла, снизит нагрузки на действующие мощности, повысит надежность - тепло и электроснабжения потребителей региона.

Возводимая станция станет третьим по величине объектом генерации в Курганской области после действующей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2.

Выполнение мероприятий по развитию системы электроснабжения к 2028 г. позволит вывести работу системы к следующим показателям:

Надежность обслуживания - количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

- 2014 г. – 0,16 ед./км;



- 2023 г. – 0,09 ед./км;
- 2028 г. – 0,09 ед./км;

Износ основных фондов:

- 2014 г. – 78,5%;
- 2023 г. – 24,4%;
- 2028 г. – 24,4%;

Доля ежегодно заменяемых сетей, % от общей протяженности:

- 2014 г. – 4,5%;
- 2017 г. – 28,8%;
- 2028 г. – -%.

Уровень потерь:

- 2014 г. – 6,6%;
- 2018 г. – 6,4%;
- 2028 г. – 6,4%.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

**Таблица 5.1 - Данные по инвестиционной программе ОАО «Курганэнерго» на 2014-2017 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала сроительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
Техническое перевооружение и реконструкция				
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-
1.1	ПС	-	-	-
1.1.1	Техническое перевооружение ПС 110/10 кв Заозерная заменой 2-х выключателей МКП на LTB	20	2013	2014
1.1.2	Реконструкция ПС Промышленная с заменой выключателей Арматурный 1,2цепь	63	2013	2014
1.1.3	Замена ОВ-110кВ ПС Промышленная	63	2013	2014
1.1.4	Реконструкция ПС ГПП-1, ГПП-2 110/10 кВ, расположенных по адресу: г.Курган, ул. Неvejeина,3 для организации схемы выдачи мощности ТЭЦ-3	143	2014	2014
1.1.5	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	-	2015	2015
1.1.6	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока	-	2015	2015





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.7	Переподключение двух ВЛ 110 кВ, отходящих от 1 и 2 СШ 110 кВ Курганской ТЭЦ (КТЭЦ-Роза-Т с отпайками или КТЭЦ-Керамзит-Т с отпайками на ПС Лесники и КТЭЦ-Марково-Т или КТЭЦ-Дубрава-Т) к 3 и 4 СШ 110 кВ КТЭЦ	-	2015	2015
1.1.8	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ-110 на ЛТВ-145 (4шт.)	-	2015	2015
1.1.9	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ- на ВР35НТ с ТТ-35 (2шт.).	-	2015	2015
1.1.10	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой маслonaполнительных вводов на ввода с твердой изоляцией	-	2015	2015
1.1.11	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ	-	2015	2015
1.1.12	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (2шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.).	-	2015	2015
1.1.13	ПС 110/6 кВ Восточная. Замена МВ-110 на ЛТВ-145 (2шт.) с ТТ-110, разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.). Монтаж ЛТВ-145 (1 шт.).	-	2015	2015
1.1.14	Замена силовых трансформаторов на ПС Рябково 110/10кВ	-	2015	2015
1.1.15	ПС 110/6 кВ Восточная. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/TEL-10 с устройствами РЗА.	-	2015	2015
1.1.16	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/TEL-10 с устройствами РЗА.	-	2016	2016



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.17	ПС 110/6 кВ ГПП-2 Расположенной по адресу Невежина 3. Реконструкция с заменой устройств РЗА Т-1,Т-2,СВ-110. Монтаж щита ПТ.	-	2016	2016
1.1.18	ПС 110/6 кВ ГПП-2 Расположенной по адресу Невежина 3. Реконструкция с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ/TEL-10 (20 шт.) с устройствами РЗА.	-	2016	2016
1.1.19	ПС 110/10 кВ Черемухово. Установка ЭВ-110 типа LTB-145D1, комплект ТТ-110 TG-145, ОПН-110, силовой трансформатор ТМН-6300/110	-	2016	2016
1.1.20	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ-110 на LTB-145 (4шт.)	-	2016	2016
1.1.21	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ- на ВР35НТ с ТТ-35 (2шт.).	-	2016	2016
1.1.22	Тех. перевооружение ПС Каргаполье-Р. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ	-	2016	2016
1.1.23	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (2шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.).	-	2016	2016
1.1.24	ПС 110/10 кВ Береговая. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД,КЗ-110 Т-1,Т-2 на ЭВ-110 типа LTB-145D1, разъединителей типа РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.). Монтаж комплектов ТТ-110 TG-145 ОПН-110.	-	2017	2017



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.25	ПС Черемухово 110/10 кВ. Реконструкция с монтажом Т-2 типа ТМН-6300/110 (1шт.), ЭВ-110 типа ЛТВ-145 (1шт.), разъединителя типа SGF-123 с моторным приводом (1 шт.), ОПН-110 (1компл.), КРУН-10 кВ (7 яч.) . Замена разъединителей типа РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (7шт.), СВ-110 на ЛТВ-145.	-	2017	2017
1.1.26	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/TEL-10 с устройствами РЗА.	-	2017	2017
1.1.27	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС Черемухово 110/10кВ	-	2017	2017
1.1.28	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Черемухово 110/10 кВ	-	2017	2017
1.1.29	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Черемухово 110/10 кВ ,6шт.	-	2017	2017
1.1.30	Замена силовых трансформаторов на ПС Восточная 110/6кВ	-	2017	2017
1.1.31	Замена МВ МКП-110 на элегазовые на ПС Утятская 110/10 кВ , 3 шт.	-	2017	2017
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>	-	-	-
1.2.1	Реконструкция АРЛ и САОН ПС Промышленная	-	2014	2014
1.2.2	Установка быстродействующих защит на ВЛ-110кВ Утятская - Черемухово	-	2015	2015
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>	-	-	-
1.3.1	Монтаж и наладка систем телемеханики Реклоузеров установленных на ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Белозерская , ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив, Л-1 ПС Митино, Л-3 ПС Каширино, Л-3 ПС Лесники и	-	2014	2014



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
	Л-8 ПС Лесники			
1.3.2	Создание канала ТМ ПС ГПП1 КЗКТ - ЦУС	-	2015	2015
1.3.3	Модернизация УПАТС МД-110	-	2015	2015
1.3.4	Организация технологической сети ЦУС-КЭС, ЗЭС, ШЭС, КГЭС	-	2015	2015
<b>1.5.</b>	<b>Прочие непрофильные объекты</b>			
1.5.1	Модернизация УПАТС МД-110	-	2015	2015
1.5.2	Модернизация ОИК ЦУС	-	2015	2015
1.5.3	Реконструкция кровли здания тёплой стоянки ЦРЭС	-	2016	2016
1.5.4	Модернизация УПАТС МД-110	-	2016	2016
1.5.5	Модернизация сети SDH в г. Кургане	-	2016	2016
1.5.6	Модернизация ОИК ЦУС	-	2017	2017
1.5.7	Модернизация УПАТС МД-110	-	2017	2017
<b>Новое строительство</b>				
<b>2.</b>	<b>ПС</b>	-	-	-
2.1.1	Ввод в работу ПС "Юго-западная"	50 МВА	2015	2015
2.1.2	Строительство ПС-110/10 кВ Тополя и ВЛ-110 кВ	16 МВА	2017	2017



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Таблица 5.2 - Данные по инвестиционной программе ОАО «ЭнергоКурган» на 2014-2017 годы

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала сроительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
Техническое перевооружение и реконструкция				
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			
1.1	ПС			
1.1.1	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ	-	2013	2014
1.1.2	Техперевооружение ТП-134, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Карельцева,13б	0,16	2014	2014
1.1.3	Техперевооружение ТП-646, расположенной по адресу: г. Курган, бульвар Солнечный,6а	0,25	2014	2014
1.1.4	Техперевооружение ТП-81, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Тракторная,1 стр.33	0,8	2014	2014
1.1.5	Техперевооружение ТП-1051, расположенной по адресу: г. Курган, пос. Заозёрный,5 м-н, 32А	0,5	2014	2014
1.1.6	Реконструкция КТП -373 с заменой силового трансформатора 400 кВа на 630 кВа в .г. Шадринске	0,63	2014	2014



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.7	Техпереворужение ПС 110/10кВ "ЗДС" с организацией шлейфового захода и включением Т-1 через собственный выключатель 110кВ.	50	2015	2015
1.1.8	Техпереворужение ПС 110/10кВ "Юнона"	26	2015	2015
1.1.9	Техпереворужение РП-1 с заменой оборудования в РУ-6 кВ	1,26	2015	2015
1.1.10	Техпереворужение РП-25, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-14шт.	1,26	2015	2015
1.1.11	Техпереворужение РП-26, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-11шт.	1,26	2015	2015



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.12	Техпереворужение РП-27, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-5шт. Установка дополнительных ячеек КСО-298НН-4шт.	1,26	2015	2015
1.1.13	Техпереворужение ТП-8	0,4	2015	2015
1.1.14	Техпереворужение ТП-180	0,8	2015	2015
1.1.15	Техпереворужение ТП-1100	1,03	2015	2015
1.1.16	Техпереворужение КТП-301	0,25	2015	2015
1.1.17	Техпереворужение КТП-28 в г. Кургане	0,25	2015	2015
1.1.18	Техпереворужение КТП-754 в г. Кургане	0,25	2015	2015
1.1.19	Техпереворужение КТП-395 в г. Кургане	0,4	2015	2015
1.1.20	Техпереворужение ТП-364 в г. Кургане	0,63	2015	2015
1.1.21	Техпереворужение ТП-141 в г. Кургане	0,63	2015	2015
1.1.22	Техпереворужение ТП-269 в г. Кургане	0,63	2015	2015
1.1.23	Техпереворужение ТП-341 в г. Кургане	1,26	2015	2015
1.1.24	Техпереворужение ТП-108 в г. Кургане	1,26	2015	2015
1.1.25	Техпереворужение ТП-4 в г. Кургане	1,26	2015	2015





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.26	Техпереворужение ТП-25 в г. Кургане	1,26	2015	2015
1.1.27	Техпереворужение ТП-72 в г. Кургане	1,03	2015	2015
1.1.28	Техпереворужение ТП-19 в г. Кургане	1,26	2015	2015
1.1.29	Техпереворужение ТП-589 в г. Кургане	0,88	2015	2015
1.1.30	Техпереворужение РП-30 в г. Кургане	1,03	2015	2015
1.1.31	Техпереворужение РП-5 в г. Кургане	0,25	2015	2015
1.1.32	Техпереворужение РП-18 в г. Кургане	2х0,63	2015	2015
1.1.33	Техпереворужение ПС-110/10 кВ "Береговая" в г. Кургане	2х25	2015	2015
1.1.34	Реконструкция ТП-208 в г. Кургане	0,40	2015	2015
1.1.35	Техпереворужение ТП-284 в г. Кургане	0,40	2015	2015
1.1.36	Реконструкция ТП-840 в г. Кургане	0,63	2015	2015
1.1.37	Техпереворужение КТП-743 в г. Кургане	0,10	2015	2015
1.1.38	Техпереворужение КТП-675 в г. Кургане	0,25	2015	2015
1.1.39	Техпереворужение ТП-84 в г. Кургане	2х0,4	2015	2015
1.1.40	Техпереворужение КТП-167 в г. Кургане	0,40	2015	2015
1.1.41	Техпереворужение ТП-518 в г. Кургане	0,25	2015	2015
1.1.42	Техпереворужение ТП-405 в г. Кургане	2х0,63	2015	2015



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.43	Техпереворужение ТП-574 в г. Кургане	0,4+0,25	2015	2015
1.1.44	Техпереворужение ТП-430 в г. Кургане	2х0,25	2015	2015
1.1.45	Техпереворужение ТП-219 в г. Кургане	2х0,4	2015	2015
1.1.46	Техпереворужение ТП-184 в г. Кургане	2х0,63	2015	2015
1.1.47	Замена ТМ Телур на базе БСКО на ОКП РСР на РП-5, РП-18	-	2015	2015
1.1.48	Реконструкция РЗАиТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	-	2015	2015
1.1.49	Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	-	2015	2015
1.1.50	Техпереворужение КТП-150. Замена шкафа на 2БКТП.	0,80	2015	2015
1.1.51	Техпереворужение КТП-307. Замена шкафа на 2БКТП.	0,50	2015	2015
1.1.52	Техпереворужение РП-12 (оборудование) (инв. № э35216+)	-	2016	2016
1.1.53	Техпереворужение РП-15 (оборудование) (инв. № э18836+)	0,8	2016	2016



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.54	Техпереворужение РП-22 (оборудование) (инв. № э38376+)	-	2016	2016
1.1.55	Техпереворужение ТП-612 (оборудование) (инв. № 103000726)	-	2016	2016
1.1.56	Техпереворужение ТП-556 (оборудование) (инв. № э24596)	0,4	2016	2016
1.1.57	Техпереворужение ТП-438 (оборудование) (инв. № э15346)	0,5	2016	2016
1.1.58	Техпереворужение ТП-1051 (оборудование) (инв. № э29086)	1,26	2016	2016
1.1.59	Техпереворужение КТП-РБ-1-5 (инв. № 3696)	0,4	2016	2016
1.1.60	Техпереворужение ТП в г. Кургане	4,16	2016	2016
1.1.61	Техпереворужение КТП в г. Кургане	0,48	2016	2016
1.1.62	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	-	2016	2016
1.1.63	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане	2 x 25	2016	2016
1.1.64	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане	10 + 16	2016	2016



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.65	Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	-	2016	2016
1.1.66	Техпереворужение ТП-372.Замена шкафа на 2БКТП.	0,8	2016	2016
1.1.67	Техпереворужение ТП-371.Замена шкафа на 2БКТП.	0,4	2016	2016
1.1.68	Техпереворужение КТП-362.Замена шкафа на 2БКТП.	0,25	2016	2016
1.1.69	Техпереворужение КТП-514.Замена шкафа на 2БКТП.	0,8	2016	2016
1.1.70	Техпереворужение КТП-516.Замена шкафа на 2БКТП.	0,8	2016	2016
1.1.71	Реконструкция и техпереворужение РП, ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	-	2017	2017
1.1.72	Техпереворужение РП-20 в г.Кургане	-	2017	2017
1.1.73	Техпереворужение РП-21 в г.Кургане	-	2017	2017
1.1.74	Техпереворужение РП-28 в г.Кургане	-	2017	2017
1.1.75	Техпереворужение РП-46 в г.Кургане	-	2017	2017



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.1.76	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	-	2017	2017
1.1.77	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане	2 x 25	2017	2017
1.1.78	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане	10 + 16	2017	2017
1.1.79	Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане		2017	2017
1.1.80	Техпереворужение ТП-7.Замена шкафа на 2БКТП-400.	0,4*2	2017	2017
1.1.81	Техпереворужение КТП-336.Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	0,063	2017	2017
<b>1.2</b>	<b>ВЛ</b>	-	-	-
1.2.1	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Петухово, Макушино, Лебяжье	36,7	2014	2014
1.2.2	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, ст. Введенка, Иковка, Шадринск, Юргамыш, Варгаши, Глядянское.	99,355	2015	2015



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
1.2.3	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Иковка, Половинное, Шадринск, Юргамыш, Варгаши, Далматово, Звериноголовское	83,88	2016	2016
1.2.4	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Половинное, Шадринск, Юргамыш, Варгаши, Звериноголовское, Глядянское, Белозерское, Мокроусово	157,35	2017	2017
<b>1.3</b>	<b>КЛ</b>	-	-	-
1.3.1	Проектирование и реконструкция КЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Шадринск, Далматово	21,9	2014	2014
1.3.2	Проектирование и реконструкция КЛ 10-6-0,4 кВ в г. Курган	373,487	2015	2017
<b>Новое строительство</b>				
<b>2</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	-	-



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
<b>2.1</b>	<b>ПС</b>			
2.1.1	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово"; проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)	32 МВА	2010	2016
2.1.2	Строительство ПС 110/6кВ "Промышленная" с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2 и установкой нового КРУН-6 кВ	63	2011	2014
2.1.3	Строительство ТП-10/0,4 кВ	-	2013	2014
2.1.4	Новое строительство БКТП (хладокомбинат) по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского	0,6	2014	2014
2.1.5	Снос подстанций ТП по ул.Куйбышева, 161б(здание), ТП-149(здание)	-	2014	2014
2.1.6	Строительство ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане	2 x 16	2015	2016





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
2.1.7	Строительство РП-43 в пос. Северный в г. Кургане	2 x 0,63	2015	2015
2.1.8	Строительство трансформаторных подстанций в 4 мкр-не Заозёрного жилого массива в г. Кургане	4 x 1,0	2015	2015
2.1.9	Новое строительство ТП, РП	-	2016	2016
2.1.10	Новое строительство 2-ой очереди ПС 110/10 "Северная"	-	2016	2016
2.1.11	Строительство РП-44 в пос. Северный в г. Кургане	2 x 0,63	2016	2016
2.1.12	Строительство РП-48 в Заозёрном жилом массиве в г. Кургане	2 x 0,63	2016	2016
2.1.13	Новое строительство ТП, РП в г.Кургане	-	2017	2017
2.1.14	Строительство РП-47 в пос. Левашово в г. Кургане	-	2017	2017
2.1.15	Строительство РП-49 в Заозёрном жилом массиве в г. Кургане	-	2017	2017



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
2.1.16	Строительство трансформаторных подстанций в пос. Левашово в г. Кургане	-	2017	2017
<b>2.2</b>	<b>ВЛ</b>	-	-	-
2.2.1	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ	39,594	2013	2014
2.2.2	Строительство сетей ПС Левашово	-	2014	2014
2.2.3	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепка)	2	2015	2015
2.2.4	Установка щитов учёта	9000	2015	2017
2.2.5	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане	10 км	2015	2015
2.2.6	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане	-	2016	2016
<b>2.3</b>	<b>КЛ</b>	-	-	-
2.3.1	Строительство КЛ-10/0,4 кВ	37,8	2013	2014
2.3.2	Новое строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-112 до Богоявленского храма по ул.Красина-Климова	-	2014	2014
2.3.3	Новое строительство 492 - Выход ВЛ 267-46	0,15	2015	2015
2.3.4	Новое строительство ММК-Левашово	0,6	2015	2015



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
2.3.5	Строительство 8-и КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Заозёрного жилого массива в г. Кургане	3,4 км	2015	2015
2.3.6	Новое строительство КЛ-10 кВ ТП-492 - до выхода на ВЛ-10 кВ 267-46	0,15	2015	2015
2.3.7	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-491 - Детский сад №74	0,145	2015	2015
2.3.8	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-491 - ж.д.ул.Черняховского,14	0,047	2015	2015
2.3.9	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-326 - ж.д.ул.Чернореченская,83	0,245	2015	2015
2.3.10	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-235 (перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,26 - ж.д.пр- т.Машиностроителей,9	0,105	2015	2015
2.3.11	2КЛ-10кВ ТП-1051 - ТП-1064	0,460	2017	2017
<b>2.4</b>	<b>Прочие объекты электроэнергетики</b>			
2.4.1	Модернизация систем учета	-	2014	2014
2.4.2	Строительство склада для хранения оборудования по ул. 2-я Часовая	-	2015	2015



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания строительства
		МВт/Гкал/ч/км/МВА		
2.4.3	Проектирование и монтаж пожарной сигнализации на участке н.п. Кирово МРЭС	-	2015	2015
2.4.4	Новое строительство ТП, РП	-	2015	2015
2.4.5	Проектно-изыскательские работы (отвод земли под строительство, экспертиза проектов, сдача объектов в эксплуатацию)	-	2015	2016

## 6. Общая программа проектов

### 6.1. Совокупная программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения

**Таблица 6.1.1 - Общая программа инвестиционных проектов МО г. Курган**

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства
		млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>	<b>4290,652</b>
1	Техническое перевооружение и реконструкция	2367,630
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2351,640
1.1.1	ПС	1357,450
1.1.2	ВЛ	464,564
1.1.3	КЛ	529,626
1.2.	Создание систем телемеханики и связи	4,604
1.3.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	5,133
1.4.	Прочие непрофильные объекты	6,254
2.	Новое строительство	1923,022
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1923,022
2.1.1	ПС	1685,954
2.1.2	ВЛ	166,965
2.1.3	КЛ	60,597
2.1.4	Прочие объекты электроэнергетики	9,505

## 7. Финансовые потребности для реализации программы

Совокупные финансовые потребности на период реализации в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем электроснабжения МО согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС) составят 4 290,652 млн. руб. в том числе:

- ОАО «Курганэнерго» 1113,343 млн. руб.;
- ОАО «ЭнергоКурган» 3177,309 млн. руб.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

**Таблица 7.1 – Финансовые потребности на строительство по годам ОАО «ЭнергоКурган»**

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	<b>ВСЕГО</b>	<b>3177,309</b>	<b>217,862</b>	<b>708,728</b>	<b>698,123</b>	<b>778,441</b>	<b>2403,156</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>1755,787</b>	<b>76,738</b>	<b>413,729</b>	<b>274,548</b>	<b>717,702</b>	<b>1482,718</b>
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	<b>1755,787</b>	<b>76,738</b>	<b>413,729</b>	<b>274,548</b>	<b>717,702</b>	<b>1482,718</b>
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>	<b>761,597</b>	<b>12,390</b>	<b>194,005</b>	<b>129,308</b>	<b>304,480</b>	<b>640,184</b>
1.1.1.1	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ	12,080	5,000	-	-	-	<b>5,000</b>
1.1.1.2	Техперевооружение ТП-134, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Карельцева,13б	1,442	1,222	-	-	-	<b>1,222</b>
1.1.1.3	Техперевооружение ТП-646, расположенной по адресу: г. Курган, бульвар Солнечный,6а	1,926	1,632	-	-	-	<b>1,632</b>
1.1.1.4	Техперевооружение ТП-81, расположенной по адресу: г. Курган, ул. Тракторная,1 стр.33	3,006	2,547	-	-	-	<b>2,547</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.5	Техпереворужение ТП-1051, расположенной по адресу: г. Курган, пос. Заозёрный, 5 м-н, 32А	2,052	1,739	-	-	-	<b>1,739</b>
1.1.1.6	Реконструкция КТП -373 с заменой силового трансформатора 400 кВа на 630 кВа в г. Шадринске	0,295	0,250	-	-	-	<b>0,250</b>
1.1.1.7	Техпереворужение ПС 110/10кВ "ЗДС" с организацией шлейфового захода и включением Т-1 через собственный выключатель 110кВ.	16,497	-	13,981	-	-	<b>13,981</b>
1.1.1.8	Техпереворужение ПС 110/10кВ "Юнона"	9,772	-	8,282	-	-	<b>8,282</b>
1.1.1.9	Техпереворужение РП-1 с заменой оборудования в РУ-6 кВ	4,256	-	3,606	-	-	<b>3,606</b>
1.1.1.10	Техпереворужение РП-25, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-14шт.	1,419	-	1,202	-	-	<b>1,202</b>





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.11	Техпереворужение РП-26, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-11шт.	1,103	-	0,935	-	-	<b>0,935</b>
1.1.1.12	Техпереворужение РП-27, замена масляных выключателей 10кВ ВМГ-10 на ВВ/TEL-11 с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе-5шт. Установка дополнительных ячеек КСО-298НН-4шт.	1,261	-	1,069	-	-	<b>1,069</b>
1.1.1.13	Техпереворужение ТП-8	0,305	-	0,258	-	-	<b>0,258</b>
1.1.1.14	Техпереворужение ТП-180	0,441	-	0,374	-	-	<b>0,374</b>
1.1.1.15	Техпереворужение ТП-1100	0,441	-	0,374	-	-	<b>0,374</b>
1.1.1.16	Техпереворужение КТП-301	0,200	-	0,169	-	-	<b>0,169</b>
1.1.1.17	Техпереворужение КТП-28 в г. Кургане	0,121	-	0,102	-	-	<b>0,102</b>
1.1.1.18	Техпереворужение КТП-754 в г. Кургане	0,121	-	0,102	-	-	<b>0,102</b>
1.1.1.19	Техпереворужение КТП-395 в г. Кургане	0,121	-	0,102	-	-	<b>0,102</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.20	Техперевозоружение ТП-364 в г. Кургане	0,315	-	0,267	-	-	<b>0,267</b>
1.1.1.21	Техперевозоружение ТП-141 в г. Кургане	0,315	-	0,267	-	-	<b>0,267</b>
1.1.1.22	Техперевозоружение ТП-269 в г. Кургане	0,289	-	0,245	-	-	<b>0,245</b>
1.1.1.23	Техперевозоружение ТП-341 в г. Кургане	0,855	-	0,725	-	-	<b>0,725</b>
1.1.1.24	Техперевозоружение ТП-108 в г. Кургане	0,788	-	0,668	-	-	<b>0,668</b>
1.1.1.25	Техперевозоружение ТП-4 в г. Кургане	0,788	-	0,668	-	-	<b>0,668</b>
1.1.1.26	Техперевозоружение ТП-25 в г. Кургане	0,683	-	0,579	-	-	<b>0,579</b>
1.1.1.27	Техперевозоружение ТП-72 в г. Кургане	0,683	-	0,579	-	-	<b>0,579</b>
1.1.1.28	Техперевозоружение ТП-19 в г. Кургане	0,788	-	0,668	-	-	<b>0,668</b>
1.1.1.29	Техперевозоружение ТП-589 в г. Кургане	0,683	-	0,579	-	-	<b>0,579</b>
1.1.1.30	Техперевозоружение РП-30 в г. Кургане	0,525	-	0,445	-	-	<b>0,445</b>
1.1.1.31	Техперевозоружение РП-5 в г. Кургане	3,457	-	2,930	-	-	<b>2,930</b>
1.1.1.32	Техперевозоружение РП-18 в г. Кургане	9,357	-	7,930	-	-	<b>7,930</b>
1.1.1.33	Техперевозоружение ПС-110/10 кВ "Береговая" в г. Кургане	8,024	-	6,800	-	-	<b>6,800</b>
1.1.1.34	Реконструкция ТП-208 в г. Кургане	0,828	-	0,702	-	-	<b>0,702</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.35	Техпереворужение ТП-284 в г. Кургане	0,742	-	0,629	-	-	<b>0,629</b>
1.1.1.36	Реконструкция ТП-840 в г. Кургане	0,880	-	0,746	-	-	<b>0,746</b>
1.1.1.37	Техпереворужение КТП-743 в г. Кургане	0,330	-	0,280	-	-	<b>0,280</b>
1.1.1.38	Техпереворужение КТП-675 в г. Кургане	0,330	-	0,280	-	-	<b>0,280</b>
1.1.1.39	Техпереворужение ТП-84 в г. Кургане	1,416	-	1,200	-	-	<b>1,200</b>
1.1.1.40	Техпереворужение КТП-167 в г. Кургане	0,330	-	0,280	-	-	<b>0,280</b>
1.1.1.41	Техпереворужение ТП-518 в г. Кургане	1,003	-	0,850	-	-	<b>0,850</b>
1.1.1.42	Техпереворужение ТП-405 в г. Кургане	4,956	-	4,200	-	-	<b>4,200</b>
1.1.1.43	Техпереворужение ТП-574 в г. Кургане	1,298	-	1,100	-	-	<b>1,100</b>
1.1.1.44	Техпереворужение ТП-430 в г. Кургане	1,298	-	1,100	-	-	<b>1,100</b>
1.1.1.45	Техпереворужение ТП-219 в г. Кургане	1,534	-	1,300	-	-	<b>1,300</b>
1.1.1.46	Техпереворужение ТП-184 в г. Кургане	1,827	-	1,548	-	-	<b>1,548</b>
1.1.1.47	Замена ТМ Телур на базе БСКО на ОКП РСП на РП-5, РП-18	0,472	-	0,400	-	-	<b>0,400</b>
1.1.1.48	Реконструкция РЗАиТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	0,841	-	0,712	-	-	<b>0,712</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.49	Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	133,778	-	113,372	-	-	<b>113,372</b>
1.1.1.50	Техпереворужение КТП-150.Замена шкафа на 2БКТП.	6,726	-	5,700	-	-	<b>5,700</b>
1.1.1.51	Техпереворужение КТП-307.Замена шкафа на 2БКТП.	6,726	-	5,700	-	-	<b>5,700</b>
1.1.1.52	Техпереворужение РП-12 (оборудование) (инв. № э35216+)	6,124	-	-	5,190	-	<b>5,190</b>
1.1.1.53	Техпереворужение РП-15 (оборудование) (инв. № э18836+)	1,735	-	-	1,470	-	<b>1,470</b>
1.1.1.54	Техпереворужение РП-22 (оборудование) (инв. № э38376+)	1,286	-	-	1,090	-	<b>1,090</b>
1.1.1.55	Техпереворужение ТП-612 (оборудование) (инв. № 103000726)	3,865	-	-	3,275	-	<b>3,275</b>
1.1.1.56	Техпереворужение ТП-556 (оборудование) (инв. № э24596)	0,466	-	-	0,395	-	<b>0,395</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.57	Техпереворужение ТП-438 (оборудование) (инв. № э15346)	0,679	-	-	0,575	-	<b>0,575</b>
1.1.1.58	Техпереворужение ТП-1051 (оборудование) (инв. № э29086)	0,679	-	-	0,575	-	<b>0,575</b>
1.1.1.59	Техпереворужение КТП-РБ-1-5 (инв. № 3696)	0,307	-	-	0,260	-	<b>0,260</b>
1.1.1.60	Техпереворужение ТП в г. Кургане	10,313	-	-	8,740	-	<b>8,740</b>
1.1.1.61	Техпереворужение КТП в г. Кургане	0,578	-	-	0,490	-	<b>0,490</b>
1.1.1.62	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	0,643	-	-	0,545	-	<b>0,545</b>
1.1.1.63	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане	29,500	-	-	25,000	-	<b>25,000</b>
1.1.1.64	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане	25,960	-	-	22,000	-	<b>22,000</b>
1.1.1.65	Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	43,546	-	-	36,903	-	<b>36,903</b>
1.1.1.66	Техпереворужение ТП-372.Замена шкафа на 2БКТП.	6,726	-	-	5,700	-	<b>5,700</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.67	Техпереворужение ТП-371.Замена шкафа на 2БКТП.	3,363	-	-	2,850	-	<b>2,850</b>
1.1.1.68	Техпереворужение КТП-362.Замена шкафа на 2БКТП.	3,363	-	-	2,850	-	<b>2,850</b>
1.1.1.69	Техпереворужение КТП-514.Замена шкафа на 2БКТП.	6,726	-	-	5,700	-	<b>5,700</b>
1.1.1.70	Техпереворужение КТП-516.Замена шкафа на 2БКТП.	6,726	-	-	5,700	-	<b>5,700</b>
1.1.1.71	Реконструкция и техпереворужение РП, ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	12,119	-	-	-	10,270	<b>10,270</b>
1.1.1.72	Техпереворужение РП-20 в г.Кургане	1,457	-	-	-	1,235	<b>1,235</b>
1.1.1.73	Техпереворужение РП-21 в г.Кургане	1,764	-	-	-	1,495	<b>1,495</b>
1.1.1.74	Техпереворужение РП-28 в г.Кургане	3,452	-	-	-	2,925	<b>2,925</b>
1.1.1.75	Техпереворужение РП-46 в г.Кургане	10,585	-	-	-	8,970	<b>8,970</b>
1.1.1.76	Реконструкция РЗА и ТМ на ТП (РП) 6-10 кВ	1,381	-	-	-	1,170	<b>1,170</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.77	Реконструкция ПС 110/10 кВ "ЗДС" в г. Кургане	41,300	-	-	-	35,000	<b>35,000</b>
1.1.1.78	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Юнона" в г. Кургане	34,928	-	-	-	29,600	<b>29,600</b>
1.1.1.79	Реконструкция ТП и КТП - 6-10/0,4 кВ, расположенных в г. Кургане	242,213	-	-	-	205,265	<b>205,265</b>
1.1.1.80	Техпереворужение ТП-7. Замена шкафа на 2БКТП-400.	6,726	-	-	-	5,700	<b>5,700</b>
1.1.1.81	Техпереворужение КТП-336. Замена шкафа КТП и силового трансформатора.	3,363	-	-	-	2,850	<b>2,850</b>
<b>1.1.2</b>	<b>ВЛ</b>	<b>464,564</b>	<b>38,851</b>	<b>89,476</b>	<b>89,225</b>	<b>176,146</b>	<b>393,698</b>
1.1.2.1	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Петухово, Макушино, Лебяжье	45,844	38,851	-	-	-	<b>38,851</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.2.2	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, ст. Введенка, Иковка, Шадринск, Юргамыш, Варгаши, Глядянское.	105,581	-	89,476	-	-	<b>89,476</b>
1.1.2.3	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Иковка, Половинное, Шадринск, Юргамыш, Варгаши, Далматово, Звериноголовское	105,286	-	-	89,225	-	<b>89,225</b>
1.1.2.4	Проектирование и реконструкция ВЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Половинное, Шадринск, Юргамыш, Варгаши, Звериноголовское, Глядянское, Белозерское, Мокроусово	207,852	-	-	-	176,146	<b>176,146</b>
<b>1.1.3</b>	<b>КЛ</b>	<b>529,626</b>	<b>25,496</b>	<b>130,248</b>	<b>56,015</b>	<b>237,076</b>	<b>448,836</b>
1.1.3.1	Проектирование и реконструкция КЛ 10-6-0,4 кВ в населенных пунктах: Курган, Шадринск, Далматово	30,086	25,496	-	-	-	<b>25,496</b>





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.3.2	Проектирование и реконструкция КЛ 10-6-0,4 кВ в г. Курган	499,541		130,248	56,015	237,076	<b>423,340</b>
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.4.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.5</b>	<b>Прочее</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>	<b>1421,522</b>	<b>141,125</b>	<b>294,999</b>	<b>423,575</b>	<b>60,739</b>	<b>920,438</b>
<b>2.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	<b>1421,522</b>	<b>141,125</b>	<b>294,999</b>	<b>423,575</b>	<b>60,739</b>	<b>920,438</b>
<b>2.1.1</b>	<b>ПС</b>	<b>1184,454</b>	<b>76,392</b>	<b>253,000</b>	<b>384,680</b>	<b>52,420</b>	<b>766,492</b>
2.1.1.1	Проект и строительство ПС 110/10 кВ "Левашово"; проект и строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на ПС 110/10 кВ "Левашово", расположенной по адресу: г. Курган, Шадринский тракт (напротив пос. Чистое Поле)	210,664	-	95,000	70,000	-	<b>165,000</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.1.1.2	Строительство ПС 110/6кВ "Промышленная" с заменой силовых трансформаторов Т-1, Т-2 и установкой нового КРУН-6 кВ	313,507	57,000	-	-	-	<b>57,000</b>
2.1.1.3	Строительство ТП-10/0,4 кВ	35,482	15,000	-	-	-	<b>15,000</b>
2.1.1.4	Новое строительство БКТП (хладокомбинат) по адресу: г. Курган, ул. Дзержинского	5,005	4,242	-	-	-	<b>4,242</b>
2.1.1.5	Снос подстанций ТП по ул.Куйбышева, 161б(здание), ТП-149(здание)	0,177	0,150	-	-	-	<b>0,150</b>
2.1.1.6	Строительство ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане	330,749	-	130,000	150,296	-	<b>280,296</b>
2.1.1.7	Строительство РП-43 в пос. Северный в г. Кургане	17,700	-	15,000		-	<b>15,000</b>
2.1.1.8	Строительство трансформаторных подстанций в 4 мкр-не Заозёрного жилого массива в г. Кургане	15,340	-	13,000	-	-	<b>13,000</b>
2.1.1.9	Новое строительство ТП, РП	3,623	-	-	3,070	-	<b>3,070</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
			млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.1.1.10	Новое строительство 2-ой очереди ПС 110/10 "Северная"	154,951	-	-	131,314	-	<b>131,314</b>
2.1.1.11	Строительство РП-44 в пос. Северный в г. Кургане	17,700	-	-	15,000	-	<b>15,000</b>
2.1.1.12	Строительство РП-48 в Заозёрном жилом массиве в г. Кургане	17,700	-	-	15,000	-	<b>15,000</b>
2.1.1.13	Новое строительство ТП, РП в г.Кургане	3,446	-	-	-	2,920	<b>2,920</b>
2.1.1.14	Строительство РП-47 в пос. Левашово в г. Кургане	17,700	-	-	-	15,000	<b>15,000</b>
2.1.1.15	Строительство РП-49 в Заозёрном жилом массиве в г. Кургане	17,700	-	-	-	15,000	<b>15,000</b>
2.1.1.16	Строительство трансформаторных подстанций в пос. Левашово в г. Кургане	23,010	-	-	-	19,500	<b>19,500</b>
<b>2.1.2</b>	<b>ВЛ</b>	<b>166,965</b>	<b>42,780</b>	<b>27,990</b>	<b>38,350</b>	<b>7,500</b>	<b>116,620</b>
2.1.2.1	Строительство ВЛ-10/0,4 кВ	52,954	20,000	-	-	-	<b>20,000</b>
2.1.2.2	Строительство сетей ПС Левашово	26,880	22,780	-	-	-	<b>22,780</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.1.2.3	Новое строительство ВЛ-10кВ ММК-Левашово (2-х цепка)	2,800	-	2,373	-	-	<b>2,373</b>
2.1.2.4	Установка щитов учёта	23,679	-	5,617	6,950	7,500	<b>20,067</b>
2.1.2.5	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане	23,600	-	20,000	-	-	<b>20,000</b>
2.1.2.6	Строительство ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ "Увал" в г. Кургане	37,052	-	-	31,400	-	<b>31,400</b>
<b>2.1.3</b>	<b>КЛ</b>	<b>60,597</b>	<b>20,353</b>	<b>8,619</b>	<b>0,000</b>	<b>0,299</b>	<b>29,271</b>
2.1.3.1	Строительство КЛ-10/0,4 кВ	49,657	20,000	-	-	-	<b>20,000</b>
2.1.3.2	Новое строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-112 до Богоявленского храма по ул.Красина-Климова	0,417	0,353	-	-	-	<b>0,353</b>
2.1.3.3	Новое строительство 492 - Выход ВЛ 267-46	0,053	-	0,045	-	-	<b>0,045</b>
2.1.3.4	Новое строительство ММК-Левашово	0,315	-	0,267	-	-	<b>0,267</b>
2.1.3.5	Строительство 8-и КЛ 10 кВ в 4 мкр-не Заозёрного жилого массива в г. Кургане	8,496	-	7,200	-	-	<b>7,200</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.1.3.6	Новое строительство КЛ-10 кВ ТП-492 - до выхода на ВЛ-10 кВ 267-46	0,283	-	0,240	-	-	<b>0,240</b>
2.1.3.7	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-491 - Детский сад №74	0,274	-	0,232	-	-	<b>0,232</b>
2.1.3.8	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-491 - ж.д.ул.Черняховского,14	0,089	-	0,075	-	-	<b>0,075</b>
2.1.3.9	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-326 - ж.д.ул.Чернореченская,83	0,463	-	0,392	-	-	<b>0,392</b>
2.1.3.10	Новое строительство КЛ-0,4 кВ ТП-235 (перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,26 - ж.д.пр-т.Машиностроителей,9	0,198	-	0,168	-	-	<b>0,168</b>
2.1.3.11	2КЛ-10кВ ТП-1051 - ТП-1064	0,353	-	-	-	0,299	<b>0,299</b>
<b>2.1.4</b>	<b>Прочие объекты электроэнергетики</b>	<b>9,505</b>	<b>1,600</b>	<b>5,390</b>	<b>0,545</b>	<b>0,520</b>	<b>8,055</b>
2.1.4.1	Модернизация систем учета	1,888	1,600	-	-	-	<b>1,600</b>
2.1.4.2	Строительство склада для хранения оборудования по ул. 2-я Часовая	2,986	-	2,531	-	-	<b>2,531</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
2.1.4.3	Проектирование и монтаж пожарной сигнализации на участке н.п. Кирово МРЭС	0,590	-	0,500	-	-	<b>0,500</b>
2.1.4.4	Новое строительство ТП, РП	2,364	-	2,004	-	-	<b>2,004</b>
2.1.4.5	Проектно-изыскательские работы (отвод земли под строительство, экспертиза проектов, сдача объектов в эксплуатацию)	1,677	-	0,356	0,545	0,520	<b>1,421</b>

Таблица 7.2 – Финансовые потребности на строительство по годам ОАО «Курганэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	<b>ВСЕГО,</b>	<b>1113,344</b>	<b>115,103</b>	<b>276,168</b>	<b>114,951</b>	<b>425,991</b>	<b>932,212</b>
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>611,844</b>	<b>115,103</b>	<b>151,168</b>	<b>114,951</b>	<b>125,991</b>	<b>507,212</b>
<b>1.1.</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	<b>595,853</b>	<b>112,901</b>	<b>144,118</b>	<b>111,651</b>	<b>124,991</b>	<b>493,661</b>



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
<b>1.1.1</b>	<b>ПС</b>	<b>595,853</b>	<b>112,901</b>	<b>144,118</b>	<b>111,651</b>	<b>124,991</b>	<b>493,661</b>
1.1.1.1	Техническое перевооружение ПС 110/10 кв Заозерная заменой 2-х выключателей МКП на LTV	10,384	5,123	-	-	-	5,123
1.1.1.2	Реконструкция ПС Промышленная с заменой выключателей Арматурный 1,2цепь	13,216	5,679	-	-	-	5,679
1.1.1.3	Замена ОВ-110кВ ПС Промышленная	4,956	2,100				2,100
1.1.1.4	Реконструкция ПС ГПП-1, ГПП-2 110/10 кВ, расположенных по адресу: г.Курган, ул. Невежина,3 для организации схемы выдачи мощности ТЭЦ-3	118,000	100,000	-	-	-	100,000
1.1.1.5	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-110 кВ на элегазовые	9,278	-	7,863	-	-	7,863
1.1.1.6	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ВВ-35 кВ на вакуумные выключатели с трансформаторами тока	5,375	-	4,555	-	-	4,555
1.1.1.7	Переподключение двух ВЛ 110 кВ, отходящих от 1 и 2 СШ 110 кВ Курганской ТЭЦ (КТЭЦ- Роза-Т с отпайками или КТЭЦ-Керамзит-Т с отпайками на ПС Лесники и КТЭЦ-Марково- Т или КТЭЦ-Дубрава-Т) к 3 и 4 СШ 110 кВ КТЭЦ	6,608	-	5,600	-	-	5,600
1.1.1.8	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ-110	26,314	-	22,300	-	-	22,300



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	на ЛТВ-145 (4шт.)						
1.1.1.9	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ- на ВР35НТ с ТТ-35 (2шт.).	10,266	-	8,700	-	-	8,700
1.1.1.10	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой маслонаполнительных вводов на ввода с твердой изоляцией	1,062	-	0,900	-	-	0,900
1.1.1.11	Реконструкция ОРУ КТЭЦ с заменой ТН-110 кВ	1,770	-	1,500	-	-	1,500
1.1.1.12	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (2шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.).	19,942	-	16,900	-	-	16,900
1.1.1.13	ПС 110/6 кВ Восточная. Замена МВ-110 на ЛТВ-145 (2шт.) с ТТ-110, разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.) . Монтаж ЛТВ-145 (1 шт.).	23,010	-	19,500	-	-	19,500
1.1.1.14	Замена силовых трансформаторов на ПС Рябково 110/10кВ	46,964	-	39,800	-	-	39,800
1.1.1.15	ПС 110/6 кВ Восточная. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/TEL-10 с устройствами РЗА.	19,470	-	16,500	-	-	16,500





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.16	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/TEL-10 с устройствами РЗА.	6,490	-	-	5,500	-	5,500
1.1.1.17	ПС 110/6 кВ ГПП-2 Расположенной по адресу Невежина 3. Реконструкция с заменой устройств РЗА Т-1,Т-2,СВ-110. Монтаж щита ПТ.	12,272	-	-	10,400	-	10,400
1.1.1.18	ПС 110/6 кВ ГПП-2 Расположенной по адресу Невежина 3. Реконструкция с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ/TEL-10 (20 шт.) с устройствами РЗА.	31,590	-	-	26,771	-	26,771
1.1.1.19	ПС 110/10 кВ Черемухово. Установка ЭВ-110 типа ЛТВ-145D1, комплект ТТ-110 ТГ-145, ОПН-110, силовой трансформатор ТМН-6300/110	15,930	-	-	13,500	-	13,500
1.1.1.20	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ-110 на ЛТВ-145 (4шт.)	27,848	-	-	23,600	-	23,600
1.1.1.21	ОРУ КТЭЦ. Реконструкция с замена ВВ- на ВР35НТ с ТТ-35 (2шт.).	11,800	-	-	10,000	-	10,000
1.1.1.22	Тех. перевооружение ПС Каргаполье-Р. Замена ОСИ разъединителей 110 кВ	1,274	-	-	1,080	-	1,080



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.23	ПС 110/10/6 кВ Промышленная. Реконструкция с заменой МВ-110 на ВЭБ-110 с устройствами РЗА (2шт.), разъединителей РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.).	24,544	-	-	20,800	-	20,800
1.1.1.24	ПС 110/10 кВ Береговая. Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД, КЗ-110 Т-1, Т-2 на ЭВ-110 типа LTB-145D1, разъединителей типа РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (6шт.). Монтаж комплектов ТТ-110 TG-145 ОПН-110.	14,981	-	-	-	12,696	12,696
1.1.1.25	ПС Черемухово 110/10 кВ. Реконструкция с монтажом Т-2 типа ТМН-6300/110 (1шт.), ЭВ-110 типа LTB-145 (1шт.), разъединителя типа SGF-123 с моторным приводом (1 шт.), ОПН-110 (1компл.), КРУН-10 кВ (7 яч.) . Замена разъединителей типа РНДЗ-110 на SGF-123 с моторным приводом (7шт.), СВ-110 на LTB-145.	46,020	-	-	-	39,000	39,000
1.1.1.26	ПС 110/10 кВ КЗММК. Реконструкция ЗРУ-6 кВ с заменой МВ-6 кВ типа ВМПЭ-10 на ВВ-10 типа ВВ/TEL-10 с устройствами РЗА.	8,260	-	-	-	7,000	7,000
1.1.1.27	Замена ОД и КЗ на выключатели на ПС Черемухово 110/10кВ	2,596	-	-	-	2,200	2,200



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.1.1.28	Замена МВ МКП-110 на элегазовый на ПС Черемухово 110/10 кВ	2,596	-	-	-	2,200	2,200
1.1.1.29	Замена разъединителей 110 кВ на ПС Черемухово 110/10 кВ ,6шт.	8,213	-	-	-	6,960	6,960
1.1.1.30	Замена силовых трансформаторов на ПС Восточная 110/6кВ	56,799	-	-	-	48,135	48,135
1.1.1.31	Замена МВ МКП-110 на элегазовые на ПС Утятская 110/10 кВ , 3 шт.	8,024	-	-	-	6,800	6,800
<b>1.1.2.</b>	<b>ВЛ</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	0,000
<b>1.1.3</b>	<b>КЛ</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	0,000
<b>1.2.</b>	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>	<b>5,133</b>	<b>1,500</b>	<b>2,850</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	4,350
1.2.1	Реконструкция АРЛ и САОН ПС Промышленная	1,770	1,500				1,500
1.2.2	Установка быстродействующих защит на ВЛ-110кВ Утятская - Черемухово	3,363		2,850			2,850
<b>1.3.</b>	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>	<b>4,604</b>	<b>0,702</b>	<b>3,200</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>3,902</b>
1.3.1	Монтаж и наладка систем телемеханики Реклоузеров установленных на ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Белозерская , ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив, Л-1 ПС Митино, Л-3 ПС Каширино, Л-3 ПС Лесники и Л-8 ПС Лесники	0,828	0,702	-	-	-	0,702
1.3.2	Создание канала ТМ ПС ГПП1 КЗКТ - ЦУС	1,770	-	1,500	-	-	1,500



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование объекта	Полная проектная стоимость строительства	Плановая стоимость строительства				
			План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
1.3.3	Модернизация УПАТС МД-110	0,708	-	0,600	-	-	0,600
1.3.4	Организация технологической сети ЦУС-КЭС, ЗЭС, ШЭС, КГЭС	1,298	-	1,100	-	-	1,100
<b>1.4.</b>	<b>АИISKУЭ</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.5.</b>	<b>Прочие непрофильные объекты</b>	<b>6,254</b>	<b>0,000</b>	<b>1,000</b>	<b>3,300</b>	<b>1,000</b>	<b>5,300</b>
1.5.1	Модернизация УПАТС МД-110	0,590	-	0,500	-	-	0,500
1.5.2	Модернизация ОИК ЦУС	0,590	-	0,500	-	-	0,500
1.5.3	Реконструкция кровли здания тёплой стоянки ЦРЭС	1,770	-	-	1,500	-	1,500
1.5.4	Модернизация УПАТС МД-110	0,708	-	-	0,600	-	0,600
1.5.5	Модернизация сети SDH в г. Кургане	1,416	-	-	1,200	-	1,200
1.5.6	Модернизация ОИК ЦУС	0,354	-	-	-	0,300	0,300
1.5.7	Модернизация УПАТС МД-110	0,826	-	-	-	0,700	0,700
<b>1.6.</b>	<b>Проектно-изыскательские работы</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.7.</b>	<b>Оборудование, не требующее монтажа</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>2.</b>	<b>Новое строительство</b>	<b>501,500</b>	<b>0,000</b>	<b>125,000</b>	<b>0,000</b>	<b>300,000</b>	<b>425,000</b>
<b>2.1.</b>	<b>ПС</b>	<b>501,500</b>	<b>0,000</b>	<b>125,000</b>	<b>0,000</b>	<b>300,000</b>	<b>425,000</b>
2.1.1	Ввод в работу ПС "Юго-западная"	147,500	-	125,000	-	-	125,000
2.1.2	Строительство ПС-110/10 кВ Тополя и ВЛ-110 кВ	354,000	-	-	-	300,000	300,000
<b>2.2.</b>	<b>ВЛ</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

## **8. Организация реализации проектов**

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

*Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики*

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

## **9. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)**



Для целей реализации Программы на 2014 г. для населения МО г. Курган установлены тарифы на услуги электроснабжения от ОАО «ЭК «Восток»: на первое полугодие в размере 3,38 руб./кВт\*ч, второе 3,52 руб./кВт\*ч.

В соответствии с прогнозным расчетом совокупных инвестиционных затрат по проектам и максимально возможным ростом тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) проведена оценка размеров тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих в тарифе, необходимых для реализации Программы (См. табл. 9.6, 9.7)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-Э/1, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов курганской области утверждено постановление № 55-21 от 27 декабря 2012 г. «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Курганэнерго".

Постановление устанавливает стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Курганэнерго. Тарифные ставки приведены в таблицах 9.1-9.4.

«Ставки» за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Курганэнерго" приведены в таблице 9.5.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Курганэнерго" в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рубля без учета НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Таблица 9.1 – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям в расчете на 1 кВт максимальной мощности, С1, руб/кВт без НДС.

№ п/п	Наименование	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		До 150 кВт включительно	Свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно	Свыше 670 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб/кВт без НДС всего, в том числе:	155,07	29,07	4,98
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	29,23	5,08	0,96
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	82,3	15,01	2,58
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0	2,11	0,34



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		До 150 кВт включительно	Свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно	Свыше 670 кВт
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	43,54	6,87	1,1
Примечание: в ценах III квартала 2012 года.				

**Таблица 9.2 – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭнергоКурган» на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, С2, руб/кВт без НДС.**

Уровень напряжения строящейся воздушной линии электропередачи, кВ	Стандартизированная тарифная ставка С2, руб/км без НДС
0,4	184490,79
6-10.	153570,97

Примечание: в ценах 2001 года

**Таблица 9.3 – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭнергоКурган» на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, С3, руб/кВт без НДС.**

Уровень напряжения строящейся кабельной линии электропередачи, кВ	Стандартизированная тарифная ставка С3, руб/км без НДС
0,4	171231
6-10.	207870,9
Примечание: в ценах 2001 года	

**Таблица 9.4 – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «ЭнергоКурган» на строительство подстанций, С4, руб/кВт без НДС.**

Уровень напряжения строящейся комплектной трансформаторной подстанции (КТП), распределительной	Стандартизированная тарифная ставка С4, руб/кВт без НДС
--	---





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

трансформаторной подстанции (РТП), кВ	
0,4	208,41

Примечание: в ценах 2001 года



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

**Таблица 9.5 – Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган», руб/кВт без НДС.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб/кВт без НДС					
		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет до 150 кВт включительно		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	29,23	29,23	5,08	5,08	0,96	0,96
2	Разработка сетевой организацией проектной документацией	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-	-	-
3.1.	Строительство воздушной линии	491,57	1505	491,57	1505	491,57	1505
3.2.	Строительство кабельной	491,33	1675,73	491,33	1675,73	491,33	1675,73



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб/кВт без НДС					
		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет до 150 кВт включительно		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
	линии						
3.3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	Строительство КТП и РТП	1183,77	-	1183,77	-	1183,77	-
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	82,3	82,3	15,01	15,01	2,58	2,58
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	0	0	2,11	2,11	0,34	0,34



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб/кВт без НДС					
		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет до 150 кВт включительно		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составляет свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	43,54	43,54	6,87	6,87	1,1	1,1

Примечание: в ценах III квартала 2012 года.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

**Таблица 9.6 - Оценка совокупных инвестиционных затрат по проектам организаций на территории МО г. Курган до 2028 г. в млн.руб.**

№ п/п	Наименование	Полная стоимость строительства (проектная)	2014- 20228 гг.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	<b>ОАО "ЭнергоКурган"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Инвестиционные затраты	3177,3	2403,2	217,9	708,7	698,1	778,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	инвестиционная составляющая в тарифе	-	2403,2	217,9	708,7	698,1	778,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	<b>ОАО "Курганэнерго"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Инвестиционные затраты	1113,3	932,2	115,1	276,2	115,0	426,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	инвестиционная составляющая в тарифе	-	932,2	115,1	276,2	115,0	426,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<b>ИТОГО</b>	4290,7	3335,4	333,0	984,9	813,1	1204,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 9.7 - Оценка уровня тарифов и надбавок, необходимые для реализации Программы**

Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
--------------	----------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
Максимально возможный тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВтч	3,6685	4,2188	4,7250	5,2920	5,8212	8,7366	11,3617
Среднефзвешанный тариф за 2013 год	руб./кВтч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Инвестиционная составляющая в тарифе (инвестиционная надбавка)	руб./кВтч	0,46	1,33	1,06	1,53	1,53	1,53	1,53
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВтч	3,65	4,52	4,25	4,72	4,72	4,72	4,72

Прогнозные значения тарифов, надбавок, инвестиционных составляющих определены с учетом предельного индекса роста тарифов к уровню 2013 г. в ценах отчетного года:

- 2014 г. – 115%;
- 2015 г. – 115%;
- 2016 г. – 112%;
- 2017 г. – 112%;
- 2018 г. – 110%;
- 2018-2023 гг. – 133%;
- 2023-2028 гг. – 123%.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Информации о предельных индексах роста тарифов до 2028 года были взяты из плана долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030г.



Реализация проектов Программы приведет к тому, что тарифы на коммунальные услуги с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки) составят согласно таблицы 9.7.

## 10. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы

Расчет расходов населения МО г. Кургана на коммунальные ресурсы до 2028 г. произведен в ценах отчетного периода на основании прогноза спроса населения на электрическую энергию и прогнозируемых тарифов с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки).

Прогнозная величина расходов населения на электроэнергию представлена в таблице 10.1.

**Таблица 10.1 - Прогнозная величина расходов населения на электроэнергию**

Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2023	2028
Прогноз спроса населения на коммунальные ресурсы	млн кВт·ч	730	743	765	789	813	827	854	882
Прогнозируемый тариф с учетом инвестиционной составляющей в тарифе (инвестиционной надбавки)	руб./кВт·ч	3,65	4,52	4,25	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Расходы населения на электроснабжение	млн. руб.	2 661	3 355	3 253	3 720	3 833	3 902	4 030	4 158

## 11. Источники инвестиций проектов Программы

Совокупные финансовые потребности на период реализации в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем электроснабжения МО согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС) составят 4 290,652 млн. руб. в том числе:

- ОАО «Курганэнерго» 1113,343 млн. руб.;
- ОАО «ЭнергоКурган» 3177,309 млн. руб.

Из их собственные средства компании 4 290,652 млн. руб.





Возврат вложенных средств ожидается за счет снижения технологических потерь электроэнергии, снижения эксплуатационных затрат, снижения потребления энергетических ресурсов.

Срок окупаемости мероприятий составляет в среднем около 10-15 лет. Указанный период окупаемости считается приемлемым для электроэнергетики.

## **12. Модель для расчета программы**

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Кургана с подведомственной территорией на период до 2014-2028 гг. представлена в программной среде MS Excel в формате позволяющем редактированию.

Наименование файлов, содержащих части Программы (главы, разделы, подразделы, пункты, таблицы, рисунки, схемы, приложения) соответствуют наименованиям частей Программы.



## Приложения

### Приложение 1. Перечень силовых трансформаторов

**Таблица П.1.1 – Перечень силовых трансформаторов 6-10 кВ**

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1	КТП-615	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	01.01.1990
2	КТП-695	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	63	01.01.1990
3	КТП-721	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	01.01.1990
4	КТП-795	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	01.01.1990
5	ТП-279	Тр-р	ТМ	6 кВ	180	01.01.1990
6	ТП-391	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	01.01.1990
7	ТП-479	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1990
8	ТП-557	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.01.1990
9	ТП-557	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	01.01.1990
10	ТП-595	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	01.01.1990
11	ТП-626	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1990
12	ТП-628	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1990
13	ТП-628	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1990
14	ТП-66	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1990
15	ТП-703	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.01.1990
16	ТП-731	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.01.1990
17	ТП-732	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	01.01.1990
18	ТП-735	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	01.01.1990
19	ТП-736	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	63	01.01.1990
20	ТП-592	Тр-р 1	-	6 кВ	630	01.01.1991
21	ТП-592	Тр-р 2	-	6 кВ	630	01.01.1991
22	ТП-350	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1995
23	ТП-350	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	01.01.1995
24	ТП-517	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1996
25	ТП-1100	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1998
26	КТП-1040	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
27	КТП-126	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	01.01.1999
28	КТП-193	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	01.01.1999
29	КТП-258	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
30	КТП-29	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
31	КТП-400	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	01.01.1999
32	КТП-724	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	1600	01.01.1999
33	КТП-725	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	2500	01.01.1999
34	КТП-725	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	2500	01.01.1999
35	КТП-926	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	01.01.1999
36	КТП-К-6	Тр-р 1	ОМП	10 кВ	10	01.01.1999
37	КТП-РБ-1-1	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
38	КТП-РБ-1-2	Тр-р	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
39	КТП-РБ-1-3	Сил.тр-р	ТМ	10 кВ	160	01.01.1999
40	КТП-РБ-1-4	Тр-р.сил	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
41	КТП-РБ-1-5	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
42	КТП-РБ-1-6	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
43	КТП-РБ-7-1	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
44	КТП-РБ-7-3	Сил.тр-р	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
45	КТП-РБ-9-10 Городские электрические сети	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	01.01.1999
46	РП-14	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1999
47	РП-19	Тр-р	ТМ	10 кВ	25	01.01.1999
48	РП-21	Т1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
49	РП-23	Т 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
50	РП-23	Т 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
51	РП-26	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
52	РП-26	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
53	РП-33	Т 1	ТМ	10 кВ	1000	01.01.1999
54	РП-33	Т 2	ТМ	10 кВ	1000	01.01.1999
55	ТП-1001	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
56	ТП-1001	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
57	ТП-1005	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
58	ТП-1008	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
59	ТП-1009	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
60	ТП-1014	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
61	ТП-1018	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
62	ТП-1024	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
63	ТП-109	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1999
64	ТП-109	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1000	01.01.1999
65	ТП-1110	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
66	ТП-1110	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
67	ТП-1111	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
68	ТП-1111	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
69	ТП-165	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
70	ТП-181	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.01.1999
71	ТП-181	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	160	01.01.1999
72	ТП-190	Тр-р 1		6 кВ	100	01.01.1999
73	ТП-198	Тр-р 1		10 кВ	400	01.01.1999
74	ТП-198	Тр-р 2		10 кВ	400	01.01.1999
75	ТП-209	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
76	ТП-210	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
77	ТП-254	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
78	ТП-27	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	01.01.1999
79	ТП-287	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
80	ТП-287	Тр-р1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
81	ТП-296	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
82	ТП-326	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
83	ТП-326	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
84	ТП-36	Тр-р 1		6 кВ	630	01.01.1999
85	ТП-383	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
86	ТП-391	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	01.01.1999
87	ТП-41	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.01.1999
88	ТП-41	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	01.01.1999
89	ТП-43	Тр-р-1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
90	ТП-43	Тр-р-2	ТМ	6 кВ	180	01.01.1999
91	ТП-438	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	01.01.1999
92	ТП-443	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
93	ТП-446	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
94	ТП-482	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
95	ТП-494	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
96	ТП-494	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
97	ТП-527	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	01.01.1999
98	ТП-548	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
99	ТП-548	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
100	ТП-556	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
101	ТП-562	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
102	ТП-58	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
103	ТП-58	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	180	01.01.1999
104	ТП-6	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
105	ТП-602	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
106	ТП-602	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
107	ТП-605	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
108	ТП-605	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
109	ТП-616	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	400	01.01.1999
110	ТП-616	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	400	01.01.1999
111	ТП-618	Тр-р 2		10 кВ	400	01.01.1999
112	ТП-639	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
113	ТП-639	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
114	ТП-665	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
115	ТП-665	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.01.1999
116	ТП-726	Тр-р-1	ТС	10 кВ	1000	01.01.1999
117	ТП-726	Тр-р-2	ТС	10 кВ	1000	01.01.1999



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
118	ТП-739	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	800	01.01.1999
119	ТП-739	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	01.01.1999
120	ТП-78	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
121	ТП-79	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	01.01.1999
122	ТП-82	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
123	ТП-83	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.01.1999
124	ТП-91	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
125	ТП-91	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.01.1999
126	ТП-К-3	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	01.01.1999
127	ТП-К-8	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
128	ТП-К-8	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.01.1999
129	КТП-792	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	01.01.2000
130	ТП-620	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	1000	01.01.2001
131	ТП-620	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	1000	01.01.2001
132	ТП-К-5	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.01.2001
133	КТП-473	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.01.2003
134	КТП-923	Сил.тр-р	ТМ	10 кВ	100	01.01.2007
135	КТП-924	Сил.тр-р	ТМ	10 кВ	250	01.01.2007
136	ТП-830	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	01.01.2008
137	КТП-979	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	01.01.2011
138	КТП-177	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	01.02.2001
139	ТП-162	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.02.2007
140	ТП-830	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.02.2008
141	КТП-135	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.02.2010
142	КТП-942	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	630	01.03.2009
143	РП-18	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.04.2009
144	КТП-455	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	01.04.2010
145	КТП-148	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.04.2011
146	ТП-358	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.05.2003
147	ТП-358	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	01.05.2003
148	ТП-104	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	01.06.1999
149	КТП-706	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	01.06.2001
150	ТП-461	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.06.2005
151	ТП-1062	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.06.2006
152	ТП-1062	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.06.2006
153	ТП-136	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	01.06.2007
154	ТП-11	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	01.07.1999
155	ТП-11	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	01.07.1999
156	ТП-263	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	01.07.2004
157	ТП-274	Тр-р	ТМ	6 кВ	180	01.07.2005
158	РП-32	Т 1	ТМ	6 кВ	250	01.07.2009
159	ТП-611	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.07.2009



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
160	ТП-1070	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.08.2005
161	ТП-1070	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	01.08.2005
162	ТП-9	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.08.2011
163	ТП-219	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	01.09.2003
164	ТП-531	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	01.10.1996
165	ТП-236	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	01.10.2000
166	КТП-459	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	160	01.11.2010
167	ТП-338	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	01.11.2013
168	КТП-794	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.12.2005
169	КТП-794	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	01.12.2005
170	ТП-354	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	01.12.2008
171	РП-11	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	01.12.2010
172	ТП-1100	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	01.12.2011
173	ТП-577	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	02.02.2007
174	ТП-636	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	02.02.2010
175	КТП-423	Тр-р	ТМ	6 кВ	180	02.03.2006
176	КТП-987	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	02.03.2012
177	ТП-562	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	02.04.2009
178	ТП-1027	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	630	02.04.2013
179	ТП-1027	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	630	02.04.2013
180	РП-35	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	02.04.2014
181	ТП-107	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	02.06.2000
182	ТП-172	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	02.06.2004
183	ТП-123	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	02.07.2012
184	ТП-194	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	02.08.2005
185	ТП-227	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	02.08.2012
186	КТП-882	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	02.09.2013
187	ТП-1102	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	02.11.1994
188	ТП-1021	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	02.12.2010
189	КТП-186	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	03.02.2009
190	КТП-301	Сил тр-р	ТМ	10 кВ	250	03.02.2010
191	ТП-719	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	03.02.2010
192	КТП-955	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	03.03.2010
193	КТ 8-162	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	03.03.2014
194	РП-27	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	03.03.2014
195	ТП-246	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	03.04.2000
196	КТП-865	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	03.04.2013
197	КТП-872	Тр-р	ТМГ	6 кВ	160	03.04.2013
198	КТП-877	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	03.04.2014
199	ТП-114	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	03.05.2007
200	ТП-213	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	03.05.2012
201	ТП-380	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	03.06.2005



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
202	ТП-170	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	03.07.2001
203	КТП-61	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	03.07.2009
204	ТП-586	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	03.09.1999
205	ТП-661	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	03.09.2004
206	ТП-716	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	03.10.2000
207	ТП-716	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	03.10.2000
208	ТП-194	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	03.10.2011
209	КТП-952	Тр-р 1	ОМП	6 кВ	63	03.11.2009
210	ТП-182	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	03.11.2009
211	ТП-505	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	03.11.2010
212	КТП-710	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	03.11.2011
213	ТП-1063	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	03.12.2007
214	КТП-874	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	03.12.2012
215	ТП-365	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	03.12.2012
216	КТП-250	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	03.12.2013
217	ТП-456	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	04.03.2000
218	ТП-322	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	04.03.2011
219	ТП-1043	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	400	04.03.2013
220	ТП-1043	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	400	04.03.2013
221	КТП-176	Тр-р	ТМ	10 кВ	630	04.03.2014
222	КТП-784	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	04.03.2014
223	ТП-383	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	04.04.2007
224	ТП-25	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	04.04.2008
225	ТП-1055	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	1000	04.04.2011
226	ТП-535	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	04.05.2006
227	ТП-1011	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	04.05.2009
228	ТП-581	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	180	04.05.2011
229	РП-42	Т1	ТМГ	6 кВ	1000	04.05.2012
230	РП-42	Т2	ТМГ	6 кВ	1000	04.05.2012
231	ТП-215	Тр-р	ТМ	6 кВ	315	04.06.2007
232	КТП-754	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	04.07.2006
233	ТП-410	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	04.07.2008
234	КТП-675	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	04.07.2011
235	КТП-701	Тр-р	ТМ	10 кВ	200	04.07.2011
236	ТП-536	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	04.09.2009
237	КТП-1031	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	04.09.2012
238	КТП-894	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	04.09.2013
239	ТП-180	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	04.09.2013
240	ТП-180	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	04.09.2013
241	КТП-РБ-7-5	Тр-р	ТМ	10 кВ	320	04.10.2010
242	ТП-144	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	04.12.2004
243	ТП-1063	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	04.12.2007



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
244	ТП-376	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	04.12.2008
245	ТП-777	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	04.12.2008
246	РП-1	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	04.12.2009
247	РП-15	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	05.02.2013
248	КТП-871	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	05.02.2014
249	ТП-559	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	05.03.2001
250	КТП-256	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	05.03.2010
251	КТП-967	Тр-р1	ТМ	10 кВ	160	05.04.2011
252	КТП-889	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	05.04.2013
253	ТП-691	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	05.05.2009
254	ТП-843	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	1000	05.05.2011
255	КТП-189	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	05.05.2012
256	ТП-253	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	05.06.1998
257	ТП-307	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	05.06.2008
258	ТП-465	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	05.07.2002
259	ТП-633	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	05.07.2002
260	ТП-449	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	05.07.2005
261	ТП-631	Тр-р2	ТМ	10 кВ	630	05.07.2010
262	ТП-300	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	05.07.2011
263	ТП-398	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	05.08.2008
264	КТП-105	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	05.08.2013
265	ТП-1052	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	05.09.1995
266	ТП-1000	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	05.09.1999
267	ТП-229	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	05.10.2004
268	ТП-1022	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	05.10.2007
269	ТП-1020	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	05.10.2009
270	КТП-999	Тр-р	ТМГ	10 кВ	250	05.10.2012
271	ТП-79	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	05.11.1993
272	КТП-46	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	05.11.1998
273	КТП-У-10-10	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	100	05.11.2008
274	КТП-Ч-6-14	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	100	05.11.2008
275	ТП-85	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	05.11.2013
276	КТП-822	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	05.12.2006
277	КТП-178	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	05.12.2011
278	КТП-748	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	06.02.2014
279	ТП-393	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	06.03.2007
280	ТП-718	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	06.03.2012
281	ТП-359	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	06.03.2013
282	ТП-452	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	06.04.2010
283	ТП-217	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	06.05.1998
284	РП-5	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	06.05.1999





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
285	ТП-691	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	06.05.2009
286	ТП-522	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	06.05.2010
287	КТП-222	Тр-р		10 кВ	160	06.05.2014
288	КТП-289	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	06.05.2014
289	ТП-1056	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	630	06.05.2014
290	ТП-1056	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	630	06.05.2014
291	ТП-467	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	06.06.2011
292	ТП-140	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	06.07.2000
293	РП-10	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	06.07.2007
294	РП-14	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	06.07.2007
295	ТП-439	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	06.07.2007
296	КТП-944	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	06.07.2009
297	ТП-640	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	06.09.2004
298	ТП-786	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	06.09.2006
299	ТП-474	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	06.09.2007
300	КТП-814	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	06.09.2011
301	РП-40	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	06.09.2011
302	ТП-1002	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	06.10.2010
303	ТП-16	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	06.11.2001
304	КТП-Ч-6-21	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	06.11.2005
305	РП-20	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	06.11.2009
306	КТП-Ч-4-3	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	06.12.2005
307	ТП-316	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	06.12.2006
308	КТП-306	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	07.04.2008
309	КТП-24	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	07.04.2009
310	КТП-278	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	07.05.2014
311	ТП-30	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	07.05.2014
312	ТП-1013	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	07.06.2006
313	ТП-386	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	07.06.2012
314	ТП-120	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	07.07.2010
315	КТП-1211	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	07.07.2012
316	ТП-339	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	07.08.2006
317	ТП-1000	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	07.09.1999
318	ТП-474	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	07.09.2007
319	ТП-568	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	1000	07.09.2010
320	ТП-229	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	07.10.2013
321	КТП-105	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	07.11.2008
322	ТП-1054	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	630	07.11.2012
323	ТП-853	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	630	07.11.2012
324	ТП-853	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	630	07.11.2012
325	КТП-704	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	07.11.2013
326	ТП-413	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	07.12.2006



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
327	КТП-268	Тр-р	ТМ	6 кВ	180	07.12.2010
328	КТП-392	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	07.12.2011
329	ТП-1019	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	08.02.1990
330	ТП-1060	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	08.02.1990
331	ТП-1060	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	08.02.1990
332	ТП-688	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	08.02.2006
333	ТП-115	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.02.2008
334	ТП-805	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	08.02.2012
335	ТП-442	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	08.04.2005
336	ТП-203	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.04.2011
337	ТП-344	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	08.04.2013
338	ТП-260	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	08.05.2001
339	ТП-574	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.05.2002
340	ТП-461	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.06.2005
341	КТП-858	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	08.07.2013
342	ТП-337	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.08.2004
343	ТП-225	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	08.09.2000
344	ТП-519	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1000	08.09.2006
345	ТП-569	Тр-р	ТМ	6 кВ	1000	08.09.2010
346	ТП-467	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	08.10.1992
347	ТП-286	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	08.10.2004
348	ТП-311	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	315	08.10.2013
349	ТП-847	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	08.11.2010
350	ТП-847	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	08.11.2010
351	РП-16	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.11.2012
352	РП-16	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	08.11.2012
353	ТП-165	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	08.11.2013
354	КТП-28	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	08.12.2008
355	КТП-113	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	09.02.2006
356	ТП-70	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	09.02.2007
357	ТП-601	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	09.02.2010
358	ТП-143	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	09.06.2000
359	КТП-783	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	09.06.2005
360	ТП-583	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	09.06.2007
361	КТП-486	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	160	09.06.2014
362	ТП-345	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	09.07.2009
363	КТП-878	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	09.07.2014
364	ТП-66	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1000	09.08.2006
365	КТП-711	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	09.08.2011
366	ТП-9	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	09.08.2011
367	КТП-150	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	09.08.2012
368	КТП-981	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	100	09.08.2012



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
369	ТП-586	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	09.09.1999
370	КТП-761	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	1000	09.09.2005
371	КТП-761	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	1000	09.09.2005
372	КТП-763	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	09.09.2013
373	ТП-786	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	09.10.2007
374	ТП-627	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	1000	09.10.2012
375	ТП-311	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	315	09.10.2013
376	ТП-717	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	09.11.2001
377	ТП-153	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	09.11.2011
378	ТП-239	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	09.11.2011
379	КТП-864	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	09.12.2013
380	КТП-900	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	09.12.2013
381	ТП-861	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	630	09.12.2013
382	ТП-861	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	630	09.12.2013
383	ТП-1064	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	10.01.1992
384	ТП-1064	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	10.01.1992
385	КТП-575	Тр-р		10 кВ	63	10.02.2000
386	КТП-720	Тр-р		10 кВ	160	10.02.2000
387	ТП-336	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	10.02.2003
388	ТП-634	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	10.02.2006
389	ТП-К-2	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	10.02.2011
390	ТП-582	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	10.02.2012
391	ТП-435	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	10.04.2000
392	РП-36	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	10.04.2014
393	ТП-149	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	10.06.2013
394	ТП-149	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	10.06.2013
395	ТП-219	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	10.07.2001
396	ТП-403	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	320	10.07.2001
397	ТП-633	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	10.07.2002
398	ТП-646	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	10.07.2014
399	КТП-Н-2-25	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	10.08.2009
400	ТП-429	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	10.08.2012
401	ТП-77	Тр-р 1	ТТУ-АІ	6 кВ	400	10.09.2001
402	ТП-232	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	10.09.2002
403	ТП-719	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	10.09.2004
404	ТП-211	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	10.09.2008
405	ТП-227	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	10.10.1993
406	ТП-108	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	10.10.2007
407	ТП-75	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	1600	10.10.2007
408	ТП-75	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1600	10.10.2007
409	ТП-430	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	10.10.2008



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
410	КТП-Чимеево	Тр-р	ТМ	10 кВ	63	10.11.2007
411	ТП-777	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	10.11.2008
412	КТП-715	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	10.11.2011
413	РП-6	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	10.12.2001
414	ТП-850	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	1000	11.01.2011
415	ТП-850	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	1000	11.01.2011
416	ТП-72	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	11.02.2005
417	ТП-437	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	11.02.2009
418	ТП-К-2	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	11.02.2011
419	КТП-436	Тр-р	ТМ	6 кВ	200	11.02.2014
420	ТП-519	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	1000	11.03.2008
421	ТП-171	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	11.03.2009
422	КТП-У-11-8	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	11.04.2008
423	ТП-203	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	11.04.2011
424	ТП-1006	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	11.04.2014
425	ТП-187	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	11.05.2006
426	КТП-241	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	11.05.2012
427	ТП-45	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	11.09.2003
428	ТП-45	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	315	11.09.2003
429	ТП-179	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	11.09.2007
430	ТП-211	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	11.09.2008
431	КТП-898	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	11.09.2013
432	ТП-663	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	11.10.1993
433	ТП-381	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	11.11.2005
434	ТП-184	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	11.11.2009
435	КТП-121	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	11.11.2011
436	ТП-491	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	11.11.2011
437	ТП-622	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	11.12.2003
438	ТП-844	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	630	11.12.2009
439	ТП-844	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	630	11.12.2009
440	ТП-365	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	11.12.2012
441	ТП-140	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	12.01.2009
442	ТП-611	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	12.01.2009
443	ТП-110	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	12.01.2011
444	КТП-705	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	12.02.2013
445	ТП-237	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	12.02.2014
446	ТП-518	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	12.02.2014
447	ТП-442	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	12.04.2005
448	ТП-487	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	12.04.2006
449	ТП-595	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	12.04.2011
450	ТП-828	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	1000	12.05.2008



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
451	ТП-718	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	12.05.2011
452	ТП-369	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	12.06.2006
453	ТП-10	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	12.07.2001
454	ТП-263	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	12.07.2004
455	ТП-1066	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	12.08.2009
456	ТП-1066	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	12.08.2009
457	ТП-55	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	12.08.2010
458	КТП-797	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	100	12.10.2006
459	ТП-1020	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	12.10.2009
460	ТП-740	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	12.11.2004
461	ТП-1028	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	12.11.2008
462	ТП-1028	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	12.11.2008
463	КТП-80	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	13.01.2006
464	ТП-463	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	13.01.2006
465	КТП-191	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	13.02.1999
466	РП-35	Т 2	ТМ	6 кВ	630	13.02.2007
467	ТП-114	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	13.03.2014
468	РП-6	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	13.04.2007
469	ТП-689	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	13.05.2011
470	ТП-30	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	13.06.2001
471	ТП-292	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	13.06.2002
472	ТП-643	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	13.07.2007
473	ТП-499	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	13.07.2012
474	ТП-429	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	13.08.2012
475	ТП-19	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	13.08.2013
476	ТП-138	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	13.09.2005
477	ТП-409	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	13.10.2004
478	КТП-686	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	13.11.2009
479	ТП-38	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	13.11.2013
480	КТП-694	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	160	13.12.2010
481	ТП-1053	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	13.12.2012
482	КТП-804	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	13.12.2013
483	ТП-209	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	14.01.1992
484	ТП-267	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	14.01.1996
485	КТП-94	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	14.01.2003
486	РП-15	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.01.2013
487	ТП-33	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	14.01.2014
488	ТП-513	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	14.02.2007
489	ТП-71	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.02.2008
490	КТП-390	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	14.03.2003
491	ТП-166	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.03.2003
492	КТП-192	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	14.03.2007



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
493	ТП-439	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.03.2012
494	ТП-642	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	100	14.04.2008
495	КТП-925	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.04.2014
496	КТП-925	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	14.04.2014
497	ТП-843	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	1000	14.05.2011
498	КТП-986	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	14.05.2012
499	ТП-643	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	14.05.2014
500	ТП-147	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.06.2002
501	ТП-292	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	14.06.2002
502	ТП-1013	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	14.06.2006
503	ТП-1017	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	14.06.2006
504	РП-4	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	14.06.2011
505	ТП-185	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	14.07.1997
506	ТП-185	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	14.07.1997
507	ТП-162	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	14.07.2006
508	ТП-502	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	14.08.2012
509	ТП-1	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	14.09.2012
510	ТП-155	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	630	14.09.2012
511	ТП-155	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	630	14.09.2012
512	ТП-22	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	14.10.2009
513	ТП-631	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	14.10.2010
514	ТП-828	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	1000	14.10.2010
515	ТП-381	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	14.11.2005
516	ТП-1053	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	14.11.2012
517	РП-31	Т 1	ТМ	10 кВ	320	14.12.2010
518	ТП-304	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	14.12.2011
519	ТП-1054	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	630	14.12.2012
520	ТП-264	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	15.01.2014
521	КТП-302	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	15.03.2001
522	ТП-108	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	15.03.2006
523	ТП-133	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	15.04.2004
524	ТП-642	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	15.04.2008
525	ТП-286	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	15.04.2014
526	ТП-206	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	1000	15.05.2002
527	ТП-206	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1000	15.05.2002
528	ТП-92	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	15.05.2009
529	ТП-320	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	15.06.2001
530	РП-1	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	15.06.2007
531	ТП-69	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	15.08.2001
532	ТП-507	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	15.08.2008
533	ТП-502	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	15.08.2012
534	ТП-717	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	15.09.2003



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
535	РП-34	Т 1	ТМ	6 кВ	630	15.09.2005
536	РП-34	Т 2	ТМ	6 кВ	630	15.09.2005
537	ТП-138	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	15.09.2005
538	ТП-37	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	200	15.09.2009
539	КТП-897	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	15.10.2013
540	ТП-1101	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	15.11.1991
541	РП-29	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	15.11.2004
542	РП-38	Т 1	ТМ	6 кВ	630	15.11.2007
543	РП-38	Т 2	ТМ	6 кВ	630	15.11.2007
544	КТП-832	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	15.11.2013
545	ТП-317	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	15.11.2013
546	КТП-681	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	15.12.2005
547	РП-45	Т 1	ТМ	10 кВ	250	15.12.2009
548	КТП-103	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	200	16.01.2004
549	КТП-737	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	16.01.2014
550	ТП-1017	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	16.02.2004
551	РП-10	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	16.03.2010
552	КТП-130	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	16.05.2007
553	ТП-293	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	16.05.2012
554	ТП-357	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	1000	16.05.2012
555	ТП-357	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	1000	16.05.2012
556	КТП-939	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	16.05.2013
557	ТП-345	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	16.07.2009
558	ТП-120	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	16.07.2010
559	ТП-124	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	16.07.2010
560	ТП-128	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	16.08.2012
561	ТП-84	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	16.10.1990
562	ТП-84	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	16.10.1990
563	КТП-901	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	16.10.2013
564	ТП-183	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	16.11.2006
565	ТП-184	Тр-р 1	ТМЗ	10 кВ	630	16.11.2009
566	ТП-521	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	16.12.2005
567	КТП-196	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	16.12.2008
568	ТП-205	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	16.12.2010
569	ТП-РБ-7-4	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	16.12.2013
570	ТП-424	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	17.01.1996
571	КТП-26	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	17.01.2002
572	ТП-827	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	17.01.2008
573	ТП-827	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	17.01.2008
574	КТП-397	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	17.01.2012
575	ТП-366	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	17.02.2006
576	ТП-237	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	17.02.2014





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
577	ТП-1015	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	17.03.2006
578	РП-18	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	17.03.2011
579	ТП-336	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	17.04.2007
580	ТП-443	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	17.04.2009
581	ТП-426	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	17.05.2011
582	КТП-762	Тр-р	ТМ	6 кВ	200	17.05.2013
583	КТП-857	Тр-р	ТМГ	10 кВ	250	17.05.2013
584	ТП-17	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	17.06.2010
585	ТП-434	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	17.06.2011
586	ТП-618	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	17.06.2014
587	ТП-221	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	17.07.2006
588	ТП-481	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	17.07.2013
589	ТП-1019	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	17.08.2004
590	ТП-128	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	17.08.2012
591	КТП-272	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	17.09.1998
592	ТП-565	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	17.09.2002
593	РП-30	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	17.09.2008
594	ТП-833	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	17.10.2008
595	ТП-833	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	17.10.2008
596	ТП-589	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	17.10.2011
597	ТП-512	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	17.10.2012
598	РП-45	Т 2	ТМ	10 кВ	250	17.11.2011
599	ТП-1026	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	17.12.2007
600	ТП-1026	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	17.12.2007
601	ТП-1005	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	17.12.2009
602	ТП-216	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	18.01.2012
603	ТП-661	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	18.02.2010
604	ТП-324	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	18.02.2013
605	ТП-266	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	18.03.2011
606	КТП-1214	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	18.03.2014
607	ТП-741	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	18.04.2012
608	ТП-741	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	18.04.2012
609	ТП-346	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	18.05.2010
610	ТП-463	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	180	18.05.2012
611	ТП-111	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	18.07.2006
612	ТП-1008	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	18.07.2007
613	ТП-499	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	18.07.2012
614	ТП-431	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	18.07.2013
615	ТП-646	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	18.07.2014
616	ТП-1050	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	18.08.2005
617	ТП-72	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	18.08.2006
618	КТП-684	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	18.09.1996





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
619	ТП-565	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	18.09.2002
620	ТП-1500	Тр-р	ТМ	10 кВ	1600	18.09.2007
621	ТП-478	Тр-р 2	ТС	6 кВ	1000	18.09.2007
622	ТП-609	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	18.09.2013
623	КТП-К-7	Тр-р	ТМ	10 кВ	630	18.10.2000
624	ТП-405	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	18.10.2004
625	ТП-632	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	18.10.2012
626	ТП-220	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	18.11.1999
627	КТП-1200	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	18.11.2004
628	КТП-881	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	18.11.2013
629	ТП-554	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	18.12.1991
630	РП-17	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	18.12.2007
631	ТП-7	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1250	18.12.2013
632	ТП-7	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1250	18.12.2013
633	ТП-14	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	19.01.1999
634	ТП-640	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	19.01.2005
635	РП-36	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	19.01.2012
636	КТП-243	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	19.02.2009
637	ТП-849	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	19.02.2011
638	ТП-849	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	19.02.2011
639	ТП-208	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	19.03.1999
640	ТП-247	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	19.03.2003
641	ТП-481	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	19.03.2004
642	ТП-280	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	19.03.2013
643	ТП-535	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	19.04.2006
644	ТП-555	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	19.04.2013
645	ТП-1044	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	250	19.05.2014
646	ТП-1044	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	250	19.05.2014
647	ТП-112	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	19.05.2014
648	ТП-388	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	19.06.2003
649	ТП-1102	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	19.06.2009
650	ТП-199	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	19.06.2013
651	ТП-199	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	19.06.2013
652	КТП-1039	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	19.06.2014
653	ТП-1051	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	1000	19.08.2013
654	ТП-168	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	19.09.2006
655	ТП-197	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	19.10.2005
656	ТП-197	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	19.10.2005
657	КТП-806	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	19.10.2006
658	КТП-806	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	19.10.2006
659	ТП-840	Сил. тр-р	ТМ	6 кВ	630	19.10.2009
660	ТП-1021	Тр-р1	ТМ	10 кВ	400	19.10.2010



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
661	РП-31	Т 2	ТМ	10 кВ	315	19.11.2002
662	ТП-182	Тр-р-2	ТМ	6 кВ	630	19.12.2011
663	ТП-627	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	1000	19.12.2012
664	ТП-69	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	20.01.2012
665	КТП-407	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	20.01.2014
666	КТП-327	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	20.02.2002
667	ТП-366	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	20.02.2006
668	ТП-32	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	20.02.2013
669	ТП-166	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	20.03.2003
670	ТП-1007	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	20.03.2009
671	ТП-415	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	20.05.2002
672	ТП-427	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	20.05.2003
673	ТП-441	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	20.05.2008
674	ТП-21	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	20.05.2013
675	ТП-855	Тр-2		6 кВ	1000	20.05.2013
676	ТП-855	Тр-р1		6 кВ	1000	20.05.2013
677	ТП-К-1	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	20.05.2013
678	ТП-112	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	20.05.2014
679	ТП-127	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	20.06.2003
680	ТП-583	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	160	20.06.2007
681	ТП-141	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	20.06.2008
682	ТП-119	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	20.07.2000
683	ТП-55	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	20.08.2010
684	КТП-821	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	20.08.2012
685	ТП-1051	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	1000	20.08.2013
686	ТП-19	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	20.08.2013
687	ТП-247	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	20.09.2004
688	ТП-102	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	20.09.2007
689	РП-30	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	20.09.2011
690	ТП-275	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	20.09.2013
691	ТП-217	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	20.10.1997
692	ТП-325	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	315	20.10.2002
693	ТП-405	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	20.10.2004
694	ТП-403	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	315	20.11.2009
695	ТП-1055	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	20.11.2012
696	ТП-183	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	20.11.2013
697	ТП-826	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	20.12.2006
698	ТП-826	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	20.12.2006
699	ТП-139	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	21.01.2004
700	ТП-361	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	21.01.2010
701	ТП-330	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	21.02.1996
702	КТП-873	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	21.02.2013



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
703	ТП-479	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	21.03.2008
704	КТП-159	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	21.03.2013
705	ТП-147	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	21.03.2014
706	ТП-1003	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	21.04.2010
707	ТП-440	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	21.05.2003
708	ТП-440	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	21.05.2003
709	ТП-92	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	21.05.2009
710	ТП-242	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	21.05.2014
711	ТП-42	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	21.07.2008
712	ТП-255	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	21.07.2011
713	ТП-534	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	21.07.2011
714	ТП-1061	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	21.08.1991
715	ТП-1061	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	21.08.1991
716	ТП-621	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	21.08.2012
717	ТП-144	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	21.09.1992
718	ТП-425	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	21.09.2004
719	ТП-425	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	21.09.2004
720	ТП-50	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	21.09.2010
721	ТП-1101	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	21.10.2010
722	ТП-475	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	21.10.2010
723	КТП-743	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	21.11.2013
724	КТП-419	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	21.12.2004
725	ТП-1025	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	21.12.2006
726	ТП-1025	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	21.12.2006
727	КТП-372	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	21.12.2010
728	ТП-172	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.01.2009
729	ТП-517	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	22.03.2010
730	ТП-851	Тр-р 1	ТМГ	10 кВ	630	22.03.2011
731	ТП-851	Тр-р 2	ТМГ	10 кВ	630	22.03.2011
732	ТП-501	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	22.04.2004
733	КТП-282	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	200	22.04.2009
734	ТП-555	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	22.04.2013
735	КТП-420	Тр-р	ТМ	6 кВ	315	22.05.2006
736	ТП-318	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	22.05.2006
737	ТП-293	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	22.05.2012
738	ТП-242	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	22.05.2014
739	ТП-81	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	22.06.1994
740	ТП-81	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	22.06.1994
741	ТП-253	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.06.1998
742	ТП-266	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	22.06.2000
743	ТП-122	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.06.2007
744	ТП-707	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.06.2009



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
745	ТП-707	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	22.06.2009
746	ТП-321	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.07.2002
747	ТП-523	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	22.07.2003
748	ТП-124	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	22.07.2010
749	ТП-238	Тр-р сил.	ТМ	6 кВ	250	22.08.2001
750	ТП-507	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	22.08.2008
751	ТП-142	тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	22.08.2011
752	ТП-328	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	22.08.2011
753	КТП-867	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.08.2013
754	КТП-867	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	22.08.2013
755	КТП-891	Тр-р	ТМГ	10 кВ	250	22.08.2013
756	ТП-456	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	22.09.2005
757	ТП-485	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	22.09.2008
758	КТП-890	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	22.10.2013
759	РП-24	Тр-р 1	ТСЛ	6 кВ	1000	22.10.2013
760	РП-24	Тр-р 2	ТСЛ	6 кВ	1000	22.10.2013
761	ТП-60	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	22.11.2000
762	ТП-617	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	22.11.2012
763	ТП-617	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	22.11.2012
764	ТП-650	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	22.12.2004
765	ТП-226	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	23.02.2002
766	КТП-48	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	23.03.2001
767	ТП-347	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	23.03.2011
768	ТП-690	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	23.03.2011
769	КТП-604	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	23.04.2002
770	ТП-469	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	23.04.2003
771	ТП-373	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	23.04.2004
772	КТП-КТ-5-7	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	23.04.2013
773	ТП-52	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	23.05.2014
774	ТП-291	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	23.06.2008
775	КТП-342	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	23.07.1999
776	ТП-40	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	23.07.2003
777	ТП-251	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	23.07.2009
778	ТП-435	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	23.07.2013
779	ТП-623	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	23.08.2005
780	ТП-571	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	23.08.2013
781	ТП-370	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	23.09.1999
782	КТП-1032	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	23.09.2013
783	ТП-16	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	23.10.2001
784	ТП-487	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	23.10.2006
785	ТП-650	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	23.10.2007
786	КТП-195	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	23.10.2009



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
787	КТП-990	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	23.11.2011
788	ТП-531	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	23.12.2004
789	ТП-634	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	23.12.2010
790	КТП-813	Тр-р	ТМ	10 кВ	63	23.12.2013
791	ТП-РБ-7-4	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	160	23.12.2013
792	КТП-378	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	24.01.2008
793	ТП-1009	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	24.02.2005
794	ТП-622	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	24.03.2004
795	ТП-125	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	24.03.2011
796	ТП-437	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	315	24.04.2001
797	ТП-51	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	24.04.2001
798	КТП-164	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	24.04.2014
799	ТП-265	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	24.05.2001
800	ТП-415	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	24.05.2002
801	ТП-689	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	24.05.2011
802	ТП-40	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	24.06.2003
803	КТП-960	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	24.06.2010
804	ТП-1010	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	24.06.2010
805	КТП-566	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	400	24.06.2011
806	КТП-869	Тр-р	ТМГ	10 кВ	250	24.06.2013
807	ТП-42	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	24.07.2008
808	ТП-244	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	24.08.2000
809	ТП-118	Тр-р-2	ТМ	6 кВ	400	24.09.2003
810	КТП-919	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	24.09.2007
811	КТП-817	Тр-р	ТМ	6 кВ	25	24.09.2013
812	ТП-269	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	24.10.1998
813	ТП-533	Тр-р-1	ТМ	10 кВ	400	24.10.2005
814	КТП-347(А)	Тр-р	ТМ	10 кВ	630	24.10.2013
815	РП-29	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	24.11.2004
816	ТП-527	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	24.11.2009
817	КТП-412	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	24.12.2010
818	КТП-604	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	24.12.2013
819	ТП-15	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	25.01.2008
820	ТП-589	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	25.02.2014
821	КТП-399	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	25.03.2009
822	ТП-663	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	25.03.2010
823	ТП-156	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	25.03.2013
824	ТП-25	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	25.04.1997
825	КТП-709	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	25.04.2000
826	КТП-810	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	25.04.2006
827	ТП-210	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	25.04.2011
828	КТП-879	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	25.04.2013



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
829	ТП-341	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	25.05.1999
830	ТП-388	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	25.06.2003
831	ТП-64	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	25.06.2004
832	ТП-291	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	25.06.2008
833	ТП-17	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	25.06.2010
834	КТП-167	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	25.06.2014
835	ТП-3	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	25.07.2002
836	КТП-876	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	25.07.2013
837	ТП-431	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	25.07.2013
838	ТП-133	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	25.08.1999
839	ТП-118	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	25.08.2003
840	ТП-305	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	25.08.2004
841	ТП-110	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	25.09.2001
842	ТП-678	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	25.09.2009
843	КТП-722	Тр-р	ТМГ	6 кВ	1000	25.09.2013
844	КТП-893	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	25.10.2013
845	КТП-902	Т-1	ТМ	6 кВ	400	25.10.2013
846	ТП-259	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	25.11.2002
847	КТП-КТ-5-11	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	25.11.2010
848	ТП-134	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	25.11.2013
849	ТП-85	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	25.12.2001
850	ТП-67	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	25.12.2003
851	ТП-204	Тр-р	ТМ	6 кВ	320	25.12.2006
852	ТП-563	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	26.01.2007
853	КТП-363	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	26.02.2004
854	ТП-284	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	26.02.2006
855	КТП-39	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	26.02.2008
856	ТП-156	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	26.03.2013
857	ТП-581	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	160	26.04.2011
858	ТП-18	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	26.05.2000
859	ТП-528	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	26.05.2004
860	ТП-441	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	26.05.2008
861	ТП-1006	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	26.05.2014
862	ТП-171	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	26.06.2001
863	ТП-353	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	26.06.2006
864	ТП-123	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	26.06.2012
865	КТП-396	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	26.06.2013
866	ТП-360	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	26.07.2004
867	ТП-1050	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	26.08.2005
868	ТП-478	Тр-р 1	ТС	6 кВ	1000	26.09.2007
869	ТП-1041	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	1000	26.09.2008



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
870	ТП-1041	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	1000	26.09.2008
871	ТП-505	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	26.10.2010
872	ТП-632	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	26.10.2012
873	ТП-500	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	26.10.2013
874	ТП-168	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	26.11.2004
875	КТП-1213	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	26.11.2013
876	ТП-134	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	26.11.2013
877	ТП-414	Тр-р	ТМ	6 кВ	200	26.12.2000
878	ТП-13	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	26.12.2001
879	ТП-330	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	26.12.2001
880	КТП-760	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	26.12.2003
881	КТП-860	Тр-р-1	ТМ	10 кВ	250	26.12.2012
882	ТП-139	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	27.01.2004
883	ТП-554	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	27.02.1990
884	ТП-1	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	27.02.2004
885	ТП-233	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	27.02.2008
886	ТП-1003	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	27.02.2009
887	ТП-201	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	27.02.2013
888	ТП-501	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	27.04.2004
889	ТП-1024	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	27.05.1991
890	ТП-235	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	27.05.2010
891	ТП-512	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	27.05.2014
892	ТП-1065	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	27.06.1996
893	ТП-1065	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	27.06.1996
894	ТП-449	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	27.06.2005
895	ТП-202	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	27.07.2005
896	ТП-536	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	27.08.2009
897	ТП-1002	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	27.08.2010
898	КТП-904	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	27.09.2006
899	ТП-20	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	27.09.2011
900	ТП-609	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	27.09.2013
901	ТП-645	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	27.10.2009
902	ТП-475	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	27.10.2010
903	ТП-500	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	27.10.2013
904	ТП-577	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	27.12.2006
905	РП-17	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	27.12.2007
906	ТП-90	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	27.12.2010
907	КТП-875	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	28.01.2013
908	ТП-559	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.02.2001
909	КТП-385	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	180	28.02.2002
910	КТП-207	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	28.02.2011
911	РП-27	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	28.02.2014





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
912	КТП-КТ-5-49	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	28.03.2005
913	ТП-65	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	28.03.2013
914	ТП-152	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	28.04.2007
915	ТП-137	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.04.2011
916	КТП-939	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	28.04.2013
917	РП-21	Т2	ТМ	10 кВ	630	28.05.2004
918	ТП-262	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	28.05.2004
919	ТП-831	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	1000	28.05.2009
920	ТП-831	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1000	28.05.2009
921	ТП-688	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.05.2013
922	ТП-513	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	160	28.06.1999
923	КТП-776	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	28.06.2011
924	ТП-434	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	28.06.2011
925	ТП-137	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	28.07.1999
926	ТП-402	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.07.2000
927	ТП-402	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	28.07.2000
928	ТП-3	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.07.2001
929	ТП-152	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	28.08.1998
930	ТП-355	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.08.2008
931	ТП-4	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.08.2012
932	ТП-805	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.09.2006
933	ТП-678	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.09.2009
934	ТП-50	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.09.2010
935	ТП-246	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	28.09.2011
936	ТП-234	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.10.2005
937	КТП-934	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.10.2008
938	КТП-934	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	28.10.2008
939	ТП-696	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	28.10.2008
940	ТП-491	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	28.10.2011
941	КТП-106	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	28.11.2005
942	ТП-304	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	28.11.2011
943	КТП-131	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	28.11.2013
944	ТП-317	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.12.2001
945	КТП-23	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	28.12.2011
946	ТП-493	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	28.12.2011
947	КТП-100	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	28.12.2012
948	КТП-379	Тр-р	ТМ	6 кВ	180	28.12.2012
949	КТП-86	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	28.12.2012
950	КТП-988	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	28.12.2012
951	КТП-468	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	29.02.2008
952	ТП-12	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	29.03.2002





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
953	ТП-12	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	29.03.2002
954	КТП-271	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	29.03.2012
955	ТП-20	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	29.03.2012
956	КТП-870	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	29.03.2013
957	ТП-1016	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	29.03.2013
958	КТП-679	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	29.04.2011
959	ТП-10	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	29.04.2013
960	ТП-598	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	29.05.2009
961	КТП-866	Тр-р	ТМГ	6 кВ	160	29.05.2013
962	ТП-21	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	29.05.2013
963	ТП-563	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	29.05.2014
964	КТП-994	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	29.06.2012
965	КТП-362	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	250	29.07.1999
966	ТП-523	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	29.07.2004
967	ТП-398	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	29.07.2008
968	ТП-590	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	29.07.2009
969	РП-8	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	29.07.2010
970	ТП-534	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	29.07.2011
971	КТП-895	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	29.07.2013
972	ТП-201	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	315	29.08.2007
973	ТП-328	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	29.08.2011
974	ТП-205	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	29.09.2010
975	РП-20	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	29.10.1992
976	ТП-65	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	29.10.1999
977	ТП-252	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	29.10.2007
978	РП-39	Т 1	ТМ	10 кВ	1000	29.10.2008
979	РП-39	Т 2	ТМ	10 кВ	1000	29.10.2008
980	ТП-601	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	29.10.2009
981	РП-11	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	29.11.2010
982	КТП-394	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	29.11.2012
983	ТП-493	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	29.12.2011
984	ТП-280	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.01.2001
985	РП-25	Т1	ТМГ	10 кВ	1000	30.01.2013
986	КТП-44	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	30.03.2001
987	ТП-373	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	30.04.2004
988	КТП-445	Тр-р	ТМ	6 кВ	200	30.04.2010
989	ТП-38	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.05.1995
990	ТП-380	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	30.05.2005
991	ТП-297	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	30.05.2011
992	КТП-892	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	30.05.2013
993	РП-32	Т 2	ТМ	6 кВ	250	30.06.2009
994	ТП-645	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.06.2009



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
995	ТП-340	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	30.07.2001
996	ТП-360	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.07.2004
997	ТП-251	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	30.07.2009
998	ТП-623	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	30.08.2005
999	РП-40	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	30.08.2011
1000	ТП-142	тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	30.08.2011
1001	ТП-571	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.08.2013
1002	ТП-2	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.09.1999
1003	ТП-239	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	30.09.2004
1004	ТП-275	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	200	30.09.2013
1005	ТП-683	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.10.2000
1006	ТП-452	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	30.10.2002
1007	ТП-522	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	30.10.2013
1008	ТП-621	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	30.10.2013
1009	КТП-224	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	30.11.1999
1010	ТП-842	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	400	30.11.2009
1011	ТП-842	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	400	30.11.2009
1012	ТП-1007	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	30.11.2011
1013	КТП-816	Тр-р	ТМГ	6 кВ	160	30.12.2013
1014	ТП-К-3	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	30.12.2013
1015	ТП-49	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	31.01.2000
1016	ТП-125	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	31.01.2005
1017	РП-25	Т 2	ТМГ	10 кВ	1000	31.01.2013
1018	ТП-347	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	31.03.2011
1019	ТП-690	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	31.03.2011
1020	ТП-265	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	31.05.2001
1021	КТП-1212	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	31.05.2012
1022	ТП-386	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	31.05.2012
1023	КТП-888	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	31.05.2013
1024	ТП-245	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	31.08.2000
1025	ТП-424	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	31.10.2002
1026	ТП-310	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	31.10.2006
1027	ТП-696	Тр-р 2	ОМП	6 кВ	320	31.10.2008
1028	ТП-364	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	31.10.2011
1029	КТП-863	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	31.10.2012
1030	КНС-16	Тр-р		10 кВ	250	
1031	КТП-1030	Тр-р	ТМ	10 кВ	63	
1032	КТП-1034	Трансформатор Т-1	ТМ	10 кВ	250	
1033	КТП-1067	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	
1034	КТП-1112	Тр-р		10 кВ	63	
1035	КТП-1202	Тр-р		10 кВ	100	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1036	КТП-1203	Тр-р		10 кВ	250	
1037	КТП-1204	Тр-р		10 кВ	100	
1038	КТП-1205	Тр-р		10 кВ	100	
1039	КТП-1206	Тр-р		10 кВ	250	
1040	КТП-1207	Тр-р		10 кВ	160	
1041	КТП-1209	Тр-р		10 кВ	400	
1042	КТП-1210	Тр-р		10 кВ	25	
1043	КТП-151	Тр-р		6 кВ	200	
1044	КТП-163	Тр-р		6 кВ	63	
1045	КТП-173	Тр-р		10 кВ	400	
1046	КТП-175	Тр-р		6 кВ	180	
1047	КТП-223	Тр-р 1		6 кВ	160	
1048	КТП-230	Тр-р		6 кВ	180	
1049	КТП-231	Тр-р		6 кВ	200	
1050	КТП-240	Тр-р 1		6 кВ	180	
1051	КТП-273	Тр-р		10 кВ	100	
1052	КТП-283	Тр-р		6 кВ	160	
1053	КТП-288	Тр-р 1		6 кВ	160	
1054	КТП-295	Трансформатор 1		10 кВ	63	
1055	КТП-298	Тр-р 1		6 кВ	30	
1056	КТП-313	Тр-р 1		6 кВ	160	
1057	КТП-315	Тр-р		10 кВ	60	
1058	КТП-319	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1059	КТП-331	Тр-р		6 кВ	100	
1060	КТП-332	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1061	КТП-333	Тр-р 1		6 кВ	100	
1062	КТП-334	Тр-р 1		6 кВ	50	
1063	КТП-348	Тр-р		6 кВ	160	
1064	КТП-349	Тр-р		6 кВ	100	
1065	КТП-351	Тр-р		6 кВ	100	
1066	КТП-356	Тр-р 1		6 кВ	100	
1067	КТП-375	Тр-р		6 кВ	180	
1068	КТП-384	Тр-р		10 кВ	630	
1069	КТП-387	Тр-р		10 кВ	400	
1070	КТП-395	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1071	КТП-401	Тр-р		6 кВ	250	
1072	КТП-416	Тр-р 1		6 кВ	100	
1073	КТП-418	Тр-р 1		6 кВ	180	
1074	КТП-422	Тр-р 1		6 кВ	100	
1075	КТП-428	Тр-р		6 кВ	160	
1076	КТП-444	Тр-р 1		6 кВ	250	
1077	КТП-447	Тр-р 1		6 кВ	160	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1078	КТП-450	Тр-р 1		6 кВ	100	
1079	КТП-451	Тр-р		6 кВ	100	
1080	КТП-453	Тр-р		10 кВ	400	
1081	КТП-454	Тр-р		6 кВ	100	
1082	КТП-458	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1083	КТП-460	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	63	
1084	КТП-462	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1085	КТП-466	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	25	
1086	КТП-470	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	
1087	КТП-471	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1088	КТП-472	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	50	
1089	КТП-480	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	
1090	КТП-483	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	63	
1091	КТП-488	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1092	КТП-489	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1093	КТП-490	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	200	
1094	КТП-497	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	100	
1095	КТП-498	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	
1096	КТП-506	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	63	
1097	КТП-509	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	63	
1098	КТП-514	Тр-р		10 кВ	100	
1099	КТП-520	Тр-р		6 кВ	315	
1100	КТП-525	Тр-р		6 кВ	100	
1101	КТП-526	Тр-р		6 кВ	100	
1102	КТП-538	Сил. тр-р	ТМ	10 кВ	250	
1103	КТП-539	Тр-р		6 кВ	63	
1104	КТП-539	Тр-р		6 кВ	160	
1105	КТП-540	Тр-р		6 кВ	60	
1106	КТП-541	Тр-р		6 кВ	250	
1107	КТП-544	Тр-р		6 кВ	250	
1108	КТП-545	Тр-р		6 кВ	40	
1109	КТП-547	Тр-р 1		6 кВ	100	
1110	КТП-553	Тр-р		10 кВ	100	
1111	КТП-56	Тр-р		6 кВ	100	
1112	КТП-572	Тр-р 1		6 кВ	63	
1113	КТП-576	Тр-р		10 кВ	63	
1114	КТП-578	Тр-р 1		6 кВ	100	
1115	КТП-585	Тр-р 1		6 кВ	100	
1116	КТП-587	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	
1117	КТП-587	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	
1118	КТП-588	Тр-р 1		6 кВ	100	
1119	КТП-593	Т-1	ТМ		100	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1120	КТП-594	Тр-р		6 кВ	100	
1121	КТП-600	Тр-р		10 кВ	160	
1122	КТП-603	Тр-р		6 кВ	160	
1123	КТП-606	Тр-р		10 кВ	160	
1124	КТП-607	Тр-р 1		6 кВ	100	
1125	КТП-608	Тр-р		10 кВ	100	
1126	КТП-635	Тр-р		6 кВ	100	
1127	КТП-641	Тр-р		10 кВ	100	
1128	КТП-647	Тр-р		10 кВ	63	
1129	КТП-651	Тр-р		6 кВ	160	
1130	КТП-652	Тр-р		6 кВ	60	
1131	КТП-653	Тр-р		6 кВ	100	
1132	КТП-654	Тр-р		10 кВ	100	
1133	КТП-655	Тр-р		10 кВ	100	
1134	КТП-659	Тр-р		6 кВ	63	
1135	КТП-660	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1136	КТП-662	Тр-р		6 кВ	250	
1137	КТП-664	Тр-р	ТМГ	10 кВ	25	
1138	КТП-672	Тр-р		6 кВ	100	
1139	КТП-676	Тр-р		6 кВ	560	
1140	КТП-682	Трансформатор Т-1	ТМ	6 кВ	630	
1141	КТП-687	Тр-р		6 кВ	100	
1142	КТП-693	Тр-р		10 кВ	25	
1143	КТП-700	Тр-р		6 кВ	160	
1144	КТП-708	Тр-р		10 кВ	100	
1145	КТП-712	Тр-р	ТМ	6 кВ	180	
1146	КТП-713	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1147	КТП-714	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1148	КТП-723	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	
1149	КТП-729	Тр-р	ТМГ	6 кВ	1000	
1150	КТП-733	Тр-р		10 кВ	63	
1151	КТП-734	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1152	КТП-738	Тр-р		10 кВ	100	
1153	КТП-744	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1154	КТП-746	Тр-р 1		10 кВ	400	
1155	КТП-746	Тр-р 2		10 кВ	400	
1156	КТП-749	Тр-р		6 кВ	160	
1157	КТП-751	Тр-р		10 кВ	63	
1158	КТП-752	Тр-р		10 кВ	160	
1159	КТП-753	Тр-р		6 кВ	400	
1160	КТП-755	Тр-р		6 кВ	400	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1161	КТП-756	Тр-р		6 кВ	100	
1162	КТП-757	Тр-р		10 кВ	63	
1163	КТП-758	Тр-р		6 кВ	160	
1164	КТП-759	Тр-р		10 кВ	63	
1165	КТП-764	Тр-р		6 кВ	63	
1166	КТП-766	Тр-р		6 кВ	160	
1167	КТП-768	Тр-р		6 кВ	630	
1168	КТП-769	Тр-р		6 кВ	100	
1169	КТП-770	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1170	КТП-771	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1171	КТП-772	Тр-р		6 кВ	40	
1172	КТП-773	Тр-р	ТМЗ	6 кВ	63	
1173	КТП-774	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	
1174	КТП-775	Тр-р		6 кВ	250	
1175	КТП-778	Тр-р	ТМ		100	
1176	КТП-779	Тр-р		6 кВ	400	
1177	КТП-780	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1178	КТП-781	Тр-р 1		6 кВ	25	
1179	КТП-782	Тр-р		6 кВ	63	
1180	КТП-785	Тр-р		10 кВ	100	
1181	КТП-788	Тр-р		10 кВ	100	
1182	КТП-789	Тр-р		6 кВ	250	
1183	КТП-790	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1184	КТП-793	Тр-р		6 кВ	100	
1185	КТП-799	Тр-р		6 кВ	63	
1186	КТП-800	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	1000	
1187	КТП-800	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	1000	
1188	КТП-801	Трансформатор 1		6 кВ	63	
1189	КТП-802	Тр-р		6 кВ	63	
1190	КТП-803	Тр-р		6 кВ	40	
1191	КТП-808	Тр-р		6 кВ	63	
1192	КТП-809	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	
1193	КТП-815	Тр-р		6 кВ	40	
1194	КТП-818	Тр-р		6 кВ	40	
1195	КТП-819	Тр-р		6 кВ	100	
1196	КТП-824	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	
1197	КТП-825	Тр-р		6 кВ	400	
1198	КТП-829	Тр-р 1		10 кВ	630	
1199	КТП-829	Тр-р 2		10 кВ	630	
1200	КТП-841	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	
1201	КТП-856	Тр-р	ТМГ	6 кВ	63	
1202	КТП-862	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1203	КТП-868	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	
1204	КТП-905	Тр-р		6 кВ	40	
1205	КТП-906	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1206	КТП-907	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1207	КТП-908	Тр-р		6 кВ	560	
1208	КТП-909	Тр-р		6 кВ	250	
1209	КТП-910	Тр-р		6 кВ	400	
1210	КТП-911	Тр-р 1		6 кВ	400	
1211	КТП-913	Тр-р		10 кВ	250	
1212	КТП-914	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	
1213	КТП-915	Тр-р		6 кВ	250	
1214	КТП-916	Тр-р		10 кВ	250	
1215	КТП-917	Тр-р		6 кВ	100	
1216	КТП-918	Тр-р	ТМ	10 кВ	160	
1217	КТП-920	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	
1218	КТП-921	Тр-р		10 кВ	63	
1219	КТП-922	Тр-р 1		6 кВ	100	
1220	КТП-928	Тр-р 1		10 кВ	630	
1221	КТП-928	Тр-р 2		10 кВ	630	
1222	КТП-929	Тр-р	ТМ	10 кВ	30	
1223	КТП-930	Тр-р	ТМ	10 кВ	25	
1224	КТП-931	Тр-р	ТМ	6 кВ	40	
1225	КТП-933	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1226	КТП-935	Трансформатор 1		10 кВ	160	
1227	КТП-936	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1228	КТП-937	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1229	КТП-938	Тр-р		6 кВ	100	
1230	КТП-940	Тр-р	ТМ	10 кВ	63	
1231	КТП-941	Трансформатор 1		10 кВ	25	
1232	КТП-943	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	
1233	КТП-945	Трансформатор 1		10 кВ	63	
1234	КТП-946	Тр-р		10 кВ	100	
1235	КТП-947	Тр-р		10 кВ	63	
1236	КТП-948	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1237	КТП-949	Тр-р		6 кВ	100	
1238	КТП-950	Трансформатор 1		10 кВ	180	
1239	КТП-951	Тр-р	ТМ	10 кВ	63	
1240	КТП-953	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	
1241	КТП-954	Трансформатор 1		6 кВ	4	
1242	КТП-956	Тр-р		6 кВ	25	
1243	КТП-957	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	
1244	КТП-958	Тр-р	ТМ	6 кВ	40	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1245	КТП-959	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	
1246	КТП-961	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	
1247	КТП-962	Тр-р	ТМ	10 кВ	100	
1248	КТП-963	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1249	КТП-964	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1250	КТП-965	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1251	КТП-966	Тр-р	ТМ	6 кВ	160	
1252	КТП-969	Тр-р		6 кВ	40	
1253	КТП-970	Тр-р		10 кВ	160	
1254	КТП-972	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	160	
1255	КТП-972	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	160	
1256	КТП-973	Тр-р		10 кВ	63	
1257	КТП-974	Тр-р		6 кВ	100	
1258	КТП-975	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1259	КТП-977	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	
1260	КТП-978	Тр-р	ТМ	6 кВ	25	
1261	КТП-98	Тр-р		6 кВ	160	
1262	КТП-983	Тр-р	ТМ	6 кВ	100	
1263	КТП-985	Тр-р	ТМ	10 кВ	250	
1264	КТП-998	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1265	КТП-ГСК-208	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	160	
1266	КТП-РБ-9-1	Тр-р 1	ТМ		25	
1267	КТП-РБ-9-13 МТС	Тр-р		10 кВ	25	
1268	КТП-РБ-9-14 Уралсвязьинформ	Тр-р		10 кВ	63	
1269	КТП-РБ-9-20	Тр-р 1	ТМ		100	
1270	КТП-РБ-9-3	Тр-р 1	ТМ		63	
1271	КТП-РБ-9-5	Тр-р 1	ТМ		25	
1272	РП-2	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1273	РП-2	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	
1274	РП-41	Т1	ТМ	6 кВ	250	
1275	РП-41	Т2	ТМ	6 кВ	250	
1276	ТП КТ-5-11 КГЭС	Трансформатор Т-1	ТМ	10 кВ	100	
1277	ТП КТ-5-49 КГЭС котельная	Трансформатор Т-1	ТМ	10 кВ	250	
1278	ТП КТ-5-7	Трансформатор	ТМ	10 кВ	250	





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
	КГЭС	T-1				
1279	ТП КТ-8-151 КГЭС ЖБИ-2	Трансформатор Т1	ТМ	10 кВ	250	
1280	ТП КТ-8-162 КГЭС ЖБИ-2	Трансформатор Т1	ТМ	10 кВ	250	
1281	ТП Промкотельная	Тр-р 1	ТМЗ	6 кВ	1000	
1282	ТП Промкотельная	Тр-р 2	ТМЗ	6 кВ	1000	
1283	ТП Ч-4-3 Котельная КГЭС	Трансформатор 1	ТМ	10 кВ	250	
1284	ТП Ч-6-21 Котельная КГЭС	Трансформатор 1	ТМ	10 кВ	250	
1285	ТП-"Молоко Зауралья 1,2"	Тр-р 1		6 кВ	1000	
1286	ТП-"Молоко Зауралья 1,2"	Тр-р 2		6 кВ	1000	
1287	ТП-"Молоко Зауралья 1,2"	Тр-р 3		6 кВ	1000	
1288	ТП-"Молоко Зауралья 1,2"	Тр-р 4		6 кВ	1000	
1289	ТП-1 ДРЕВЕСНО- ПОЛИМЕРНОГО КОМБИНАТА	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	
1290	ТП-1 ДРЕВЕСНО- ПОЛИМЕРНОГО КОМБИНА	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	320	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
	ТА					
1291	ТП-1 консервного з-да	Тр-р 1		6 кВ	1000	
1292	ТП-1 консервного з-да	Тр-р 2		6 кВ	1000	
1293	ТП-1004	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1294	ТП-1004	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	
1295	ТП-1010	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1296	ТП-1011	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	
1297	ТП-1012	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	
1298	ТП-1012	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	
1299	ТП-1014	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1300	ТП-1015	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	630	
1301	ТП-1016	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1302	ТП-1018	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	
1303	ТП-1022	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1304	ТП-1042	Тр-р 1	ТСЛ	10 кВ	1000	
1305	ТП-1042	Тр-р 2	ТСЛ	10 кВ	1000	
1306	ТП-117	Тр-р 1		6 кВ	315	
1307	ТП-117	Тр-р 2		6 кВ	630	
1308	ТП-129	Трансформатор 1		10 кВ	630	
1309	ТП-129	Трансформатор 2		10 кВ	630	
1310	ТП-132	Тр-р		6 кВ	320	
1311	ТП-15	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1312	ТП-157	Тр-р		10 кВ	100	
1313	ТП-161	Тр-р		10 кВ	250	
1314	ТП-174	Тр-р 1		6 кВ	1000	
1315	ТП-174	Тр-р 2		6 кВ	1000	
1316	ТП-188	Тр-р		6 кВ	320	
1317	ТП-197	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	
1318	ТП-200	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	315	
1319	ТП-200	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	
1320	ТП-212	Тр-р 1		6 кВ	560	
1321	ТП-212	Тр-р 2		6 кВ	560	
1322	ТП-213	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1323	ТП-214	Тр-р		6 кВ	160	
1324	ТП-222	Трансформатор 1		10 кВ	400	
1325	ТП-228	Тр-р 1		10 кВ	250	
1326	ТП-248	Тр-р		6 кВ	200	
1327	ТП-249	Тр-р 1		6 кВ	750	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1328	ТП-249	Тр-р 2		6 кВ	250	
1329	ТП-254	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	
1330	ТП-259	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1331	ТП-270	Тр-р	ТМЗ	10 кВ	1000	
1332	ТП-276	Тр-р 1		6 кВ	250	
1333	ТП-276	Тр-р 2		6 кВ	250	
1334	ТП-277	Тр-р 1		6 кВ	160	
1335	ТП-277	Тр-р 2		6 кВ	160	
1336	ТП-285 (демонтирована)	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1337	ТП-3 ЗАО САРАТОВСКИЙ АРМАТУРНЫЙ ЗАВОД	Тр-р	ТМЗ	6 кВ	1000	
1338	ТП-303	Тр-р 1		10 кВ	400	
1339	ТП-303	Тр-р 2		10 кВ	320	
1340	ТП-308	Тр-р 1		6 кВ	250	
1341	ТП-308	Тр-р 2		6 кВ	400	
1342	ТП-314	Тр-р		6 кВ	250	
1343	ТП-322	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	
1344	ТП-323	Тр-р 1		6 кВ	320	
1345	ТП-323	Тр-р 2		6 кВ	400	
1346	ТП-329	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1347	ТП-343	Тр-р		6 кВ	400	
1348	ТП-374	Тр-р 1		6 кВ	400	
1349	ТП-374	Тр-р 2		6 кВ	400	
1350	ТП-377	Тр-р 1		10 кВ	160	
1351	ТП-377	Тр-р 2		10 кВ	160	
1352	ТП-4	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1353	ТП-404	Т- 2	ТМ	6 кВ	1000	
1354	ТП-404	Т-1	ТМ	6 кВ	560	
1355	ТП-406	Тр-р		6 кВ	250	
1356	ТП-408	Тр-р 1		6 кВ	100	
1357	ТП-411	Тр-р 1		6 кВ	250	
1358	ТП-417	Тр-р 1		6 кВ	180	
1359	ТП-430	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	250	
1360	ТП-432	Тр-р 2		6 кВ	400	
1361	ТП-433	Тр-р 2		6 кВ	400	
1362	ТП-438	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	
1363	ТП-446	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1364	ТП-448	Тр-р 1		6 кВ	100	
1365	ТП-457	Тр-р 1		6 кВ	630	
1366	ТП-457	Тр-р 2		6 кВ	630	
1367	ТП-464	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	320	
1368	ТП-476	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1369	ТП-476	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1370	ТП-477	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	100	
1371	ТП-482	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	
1372	ТП-484	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	100	
1373	ТП-49	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1374	ТП-492	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	400	
1375	ТП-495	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1376	ТП-495	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	
1377	ТП-496	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	
1378	ТП-496	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	320	
1379	ТП-503	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1380	ТП-503	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	100	
1381	ТП-504	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1382	ТП-508	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	200	
1383	ТП-510	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	
1384	ТП-510	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	250	
1385	ТП-511	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	100	
1386	ТП-524	Тр-р 1		6 кВ	320	
1387	ТП-524	Тр-р 2		10 кВ	400	
1388	ТП-529	Тр-р		6 кВ	160	
1389	ТП-53	Тр-р		6 кВ	180	
1390	ТП-530	Тр-р 1		6 кВ	250	
1391	ТП-530	Тр-р 2		6 кВ	560	
1392	ТП-532	Трансформатор 1		10 кВ	400	
1393	ТП-532	Трансформатор 2		10 кВ	400	
1394	ТП-537	Тр-р		10 кВ	250	
1395	ТП-54	Тр-р 1		6 кВ	630	
1396	ТП-542	Тр-р		10 кВ	320	
1397	ТП-543-1	Тр-р 1		10 кВ	400	
1398	ТП-543-2	Т-1	ТМ	10 кВ	400	
1399	ТП-549	Тр-р		6 кВ	160	
1400	ТП-550	Тр-р		6 кВ	400	
1401	ТП-551	Тр-р 1		6 кВ	400	
1402	ТП-551	Тр-р 2		6 кВ	400	
1403	ТП-558	Тр-р 1		6 кВ	630	
1404	ТП-558	Тр-р 2		6 кВ	1000	
1405	ТП-558	Тр-р 3		6 кВ	560	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1406	ТП-558	Тр-р 4		6 кВ	630	
1407	ТП-564	Тр-р		6 кВ	630	
1408	ТП-57	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	
1409	ТП-57	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	1000	
1410	ТП-570	Тр-р		6 кВ	400	
1411	ТП-574	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	250	
1412	ТП-580	Тр-р 1		6 кВ	1000	
1413	ТП-584	Тр-р 1		6 кВ	180	
1414	ТП-584	Тр-р 2		6 кВ	180	
1415	ТП-59	Тр-р 1		6 кВ	560	
1416	ТП-59	Тр-р 2		6 кВ	560	
1417	ТП-590	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	630	
1418	ТП-591	Тр-р 1		10 кВ	400	
1419	ТП-591	Тр-р 2		10 кВ	630	
1420	ТП-596	Тр-р		10 кВ	160	
1421	ТП-598	Тр-р 2	ТМ	10 кВ	400	
1422	ТП-6 (Потютков И.В.)	Тр-р 1		10 кВ	630	
1423	ТП-6 (Потютков И.В.)	Тр-р 2		10 кВ	1600	
1424	ТП-63	Тр-р 1		6 кВ	560	
1425	ТП-63	Тр-р 2		6 кВ	630	
1426	ТП-636	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	400	
1427	ТП-637	Тр-р 1		6 кВ	250	
1428	ТП-637	Тр-р 2		6 кВ	250	
1429	ТП-648	Тр-р 1		6 кВ	400	
1430	ТП-658	Тр-р		6 кВ	160	
1431	ТП-667	Тр-р		6 кВ	400	
1432	ТП-668	Тр-р		6 кВ	630	
1433	ТП-669	Тр-р		10 кВ	100	
1434	ТП-67	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1435	ТП-671	Тр-р		10 кВ	63	
1436	ТП-68	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	160	
1437	ТП-68	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1438	ТП-68	Тр-р 3	ТМ	6 кВ	630	
1439	ТП-692	Тр-р		10 кВ	250	
1440	ТП-698	Тр-р 1		6 кВ	160	
1441	ТП-7 ООО "Партнер Плюс"	Тр-р	ТМ	6 кВ	630	



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ТП	Наименование трансформатора	Тип	Напряжение, U	Мощность, кВА	Дата монтажа
1442	ТП-730	Тр-р 1		6 кВ	560	
1443	ТП-730	Тр-р 2		6 кВ	630	
1444	ТП-74	Тр-р	ТМЗ	6 кВ	400	
1445	ТП-742	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1446	ТП-747	Тр-р	ТМ	6 кВ	250	
1447	ТП-748	Тр-р		6 кВ	630	
1448	ТП-750	Тр-р		6 кВ	160	
1449	ТП-76	Тр-р 1		6 кВ	100	
1450	ТП-765	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1451	ТП-767	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	
1452	ТП-767	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1453	ТП-787	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1454	ТП-791	Тр-р	ТМ	6 кВ	63	
1455	ТП-796	Тр-р	ТМ	6 кВ	400	
1456	ТП-8	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	400	
1457	ТП-834	Трансформатор 1	ТМЗ	6 кВ	1600	
1458	ТП-834	Трансформатор 2	ТМЗ	6 кВ	1600	
1459	ТП-835	Тр-р	ТМ	6 кВ	1000	
1460	ТП-836	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	1000	
1461	ТП-836	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	1000	
1462	ТП-845	Тр-р 1	ТМ	10 кВ	250	
1463	ТП-846	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	
1464	ТП-846	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1465	ТП-848	Тр-р 1	ТМ	6 кВ	630	
1466	ТП-848	Тр-р 2	ТМ	6 кВ	630	
1467	ТП-854	Т-1	ТМГ		1600	
1468	ТП-854	Т-2	ТМГ		1600	
1469	ТП-87	Тр-р 1		6 кВ	400	
1470	ТП-87	Тр-р 2		6 кВ	400	
1471	ТП-89	Тр-р 1		6 кВ	160	
1472	ТП-89	Тр-р 2		6 кВ	160	
1473	ТП-896	Тр-р 1	ТМГ	6 кВ	630	
1474	ТП-896	Тр-р 2	ТМГ	6 кВ	630	
1475	ТП-912	Тр-р	ОМП	10 кВ	10	
1476	ТП-96	Тр-р 1		6 кВ	630	
1477	ТП-96	Тр-р 2		6 кВ	320	
1478	ТП-К-10	Трансформатор 1	ТМЗ	10 кВ	1000	
1479	ТП-К-10	Трансформатор 2	ТМЗ	10 кВ	1000	
1480	ТП-РБ-9-7 Лесхоз	Тр-р	ТМ	10 кВ	400	
	ИТОГО				606409	



Приложение 2. Перечень кабельных и воздушных линий  
электропередач

**Таблица П.2.1 – Перечень воздушных линий электропередач 6-110**

**кВ**

№ п/п	Наименование ВЛ	Длина, м	Количество опор	Марка провода
1	ВЛ 6кВ 1-РП-4	3675	59	А-70,95; АС-70,95
2	ВЛ 6кВ 112-121	890	19	А-70
3	ВЛ 6кВ 121-277	1665	34	А-50
4	ВЛ 6кВ 13-437	370	10	А-50
5	ВЛ-6кВ 130-485	240	5	А-50
6	ВЛ 6кВ 14-16	1050	16	АС-95
7	ВЛ 6кВ 150-77	2150	44	А-50
8	ВЛ-6кВ 153-689	400	10	А-50
9	ВЛ 6кВ 17-РП-7 1 цепь	1750	27	А-70,95
10	ВЛ 6кВ 17-РП-7 2 цепь	1790	28	А-70
11	ВЛ 6кВ 20-521	1465	25	А-70
12	ВЛ 6кВ 214-36	550	11	А-50
13	ВЛ 6кВ 22-78	1865	39	А-50
14	ВЛ 6кВ 23-РП-6	1300	22	А-70
15	ВЛ 6 кВ 241-238	500	11	А-70
16	ВЛ 6кВ 248-51	260	5	А-50
17	ВЛ 6кВ 32-РП-6	4010	62	АС-95
18	ВЛ 6 кВ 33-241	580	12	А-70
19	ВЛ 6кВ 35-77	740	17	А-50,70
20	ВЛ 6кВ 36-32	555	9	А-70
21	ВЛ-6кВ 364-698	4500	65	А-35
22	ВЛ 6кВ 412-584	780	13	АС-50
23	ВЛ 6кВ 413-256	1320	23	А-50
24	ВЛ 6кВ 433-508	660	12	А-50
25	ВЛ 6кВ РП42-41	520	9	А-50
26	ВЛ 6кВ 642-819	455	9	А-50
27	ВЛ 6кВ 100-159	300	7	А-50
28	ВЛ 6кВ 45-100	700	14	А-50
29	ВЛ 6кВ 452-13	1618	23	АС-70, СИП-3
30	ВЛ 6кВ 473-467	195	4	АС-50
31	ВЛ 6кВ 5-РП-7	2100	12	АС-95
32	ВЛ-6кВ 475-480	800	18	АС-70
33	ВЛ 6кВ 50-500	600	13	А-50



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ВЛ	Длина, м	Количество	Марка провода
34	ВЛ 6кВ 50-904	1757	33	А-50, АС-50
35	ВЛ 6кВ 500-177	2850	58	А-50
36	ВЛ 6кВ 268-КРУН	95	2	А-50
37	ВЛ 6кВ 554-897	495	12	АС-70
38	ВЛ 6кВ 663-243	7505	109	А-70
39	ВЛ 6 кВ 632-251	750	16	А-50
40	ВЛ 6кВ 642-50	1485	29	А-50
41	ВЛ 6кВ 66-153	880	19	А-50
42	ВЛ 6кВ 9-645	2090	37	АС-95
43	ВЛ 6кВ 904-313	360	9	А-50
44	ВЛ 6кВ КРУН –240	3055	63	А-50
45	ВЛ 6кВ РП18-223	9895	167	А-50, АС-50, АС-35, АС-70, СИП-3-1х50
46	ВЛ 6кВ РП-6-207	3330	61	А-50
47	ВЛ 6кВ РП-7-412	3715	45	АС-50, АС-70
48	ВЛ 6кВ РП-7-151	1315	22	АС-70
49	ВЛ 6кВ РП-7-174	3500	51	А-70
50	ВЛ 6кВ РП-7-626	720	8	А-70
51				
52	ВЛ 10 кВ п/с ММК яч.1- РП-17 1 цепь	630	2	А-70
53	ВЛ 10 кВ ММК яч. 20- РП-17 2 цепь	880	14	А-70, АС-70
54	ВЛ 10 кВ яч.10-548	860	14	А-50, А-95
55	ВЛ 10 кВ яч. 11-РП-8	700		А-50, А-95
56	ВЛ 10 кВ 1110-301	2743	55	А-50
57	ВЛ 10 кВ 1111-133	1400	21	А-70
58	ВЛ 10 кВ п/с Керамзит 12-РП36	9790	141	А-70
59	ВЛ 10кВ 128-605	7020	109	А-70,А-50
60	ВЛ 10кВ 14-К-2	530	9	АС-50
61	ВЛ 10 кВ 179-210	2345	45	А-50
62	ВЛ 10 кВ 209-611	890	22	А-50,70
63	ВЛ 10кВ 24-КНС-3	2340	36	АС-70,95
64	ВЛ 10 кВ 267-46	200	4	А-50
65	ВЛ 10 кВ 282-181	1120	29	А-50
66	ВЛ 10кВ 3-81	4655	84	А-70, АС-70
67	ВЛ 10кВ п/с ЗДС яч.30 - РП-28 яч. 4 (1 цепь)	2340	37	АС-95





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

№ п/п	Наименование ВЛ	Длина, м	Количество	Марка провода
68	ВЛ 10кВ п/с ЗДС яч. 33 - РП-28 яч. 3 (2 цепь)	2340	3	АС-95
69	ВЛ 10 кВ п/с ЗДС 36-193	4017	61	А-50,70
70	ВЛ 10 кВ 979-620	1828	31	А-50
71	ВЛ 10 кВ 372-179	1500	31	А-50
72	ВЛ 10кВ 388-581	685	11	А-50, АС-50
73	ВЛ 10кВ 397-615	540	10	А-35
74	ВЛ 10 кВ 4-372	3042	68	А-50
75	ВЛ 10 кВ 4-РП-27	4350	68	АС-70
76	ВЛ 10 кВ 5-665	530	8	АС-95
77	ВЛ 10кВ 598-282	120	4	А-50
78	ВЛ 10 кВ 611-684	5812	93	АС-50
79	ВЛ 10 кВ 849-851	1957	36	АС-95
80	ВЛ 10кВ 7 -ТП-К-1	500	10	АС-50
81	ВЛ 10 кВ 8-РП-45	310	6	АС-95
82	ВЛ 10 кВ п/с ЗДС 9-532	3620	56	А-95
83	ВЛ-10кВ 9-923	2745	61	АС-95
84	ВЛ 10 кВ КНС-3-ОСК	1330	24	АС-95
85	Отп. от ВЛ 10 кВ 611-628 на ТП-184	420	7	АС-70
86	Отп. от ВЛ 10кВ 601-669 до КТП-400	180	4	А-50
87	Отп. от ВЛ 10кВ 9-923 (на ГРС) до КТП-РБ-9-10	105	3	
88	Отп. от ВЛ 10кВ Тяга-Керамзит на ТП К-5	300	5	А-50
89	ВЛ-10кВ Отпайка от РП-36-641 на КТП-497	980	14	А-50
90	ВЛ 10 кВ Отпайка на КТП-Н-2-25	370	7	А-50
91	ВЛ 10 кВ РП-21-601	2740	43	А-70
92	ВЛ 10кВ РП2-702	770	21	АС-70
93	ВЛ 10кВ РП-36-641	2230	33	А-70
94	ВЛ 10кВ РП-36-80	850	13	А-50
95	ВЛ 10 кВ РП-8-180	490	8	А-50
96	ВЛ 10 кВ РП-8-616	1696	33	А-50
97	ВЛ10кВ ММКяч.5-1212	1775,3	34	75
98	ВЛ 10кВ КРУР-720	6090	88	



**Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года**

№ п/п	Наименование ВЛ	Длина, м	Количество	Марка провода
99	ВЛ 10кВ 18-841	394	8	АС-95
100	ВЛ 10кВ 860-873	667	15	АС-70
101	ВЛ 10 кВ п/с ММК яч.16-1200	1900	34	АС-50
102	ВЛ 10кВ 184-797	300	6	А-35
103	Ж/б опоры эл. Снабжения Зайковского кладбища		15	
104	ВЛ 110кВ п/с 110/10 "ЗДС"-Промышленная-2 (1 цепь-ВЛ 10кВ 9-532)	1020	7	АС-150
105	ВЛ 110кВ п/с 110/10 "ЗДС"-Промышленная-2 (2 цепь)	1020		АС-150
106	ВЛ 110кВ п/с 110/10 "ЗДС"-КТЭЦ (1 цепь рабочая)	1020	7	АС-150
107	ВЛ 110кВ п/с 110/10 "ЗДС"-КТЭЦ (2 цепь )	1020		АС-150
	ИТОГО	183656,3		

**Таблица П.2.1 – Перечень кабельных линий электропередач 6-10 кВ**

Инв. №	Наименование	Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
<b>КТЭЦ</b>				
э3437	Арбинка яч. - КТП-883	АСБ 3х185	10 кВ	2274
-	яч.11 - насосная №6	ААШВ 3х185	10 кВ	4050
э2395	яч.22(1) - 591	ААБ 3х185	10 кВ	730
		ААБ 3х120		
		ААШВ 3х185		
э2395	яч.22(2) - 591	ААБ 3х185	10 кВ	730
		ААБ 3х120		
		ААШВ 3х185		
э3438	яч.23 - насосная №13	ААБ 3х240	10 кВ	209
э0487	яч.25 - РП-31 яч.8	ААБ 3х150	10 кВ	1575
		ААШВ 3х150		
э4096	яч.33 - РП-28 яч.32	ААБ 3х185	10 кВ	3500
				2000 пр.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э3437	яч.34 - ТП-883	АСБ 3х185	10 кВ	3400	1975.13
		ААШВ 3х185			
3438	яч.5 - насосная №13	ААБ 3х240	10 кВ	209	1975
э1152	яч.7 - РП-31 яч.9	ААШВ 3х240	10 кВ	1530	1971,2001
		ААБ 3х240			
э3437	яч.9- Арбинка водозабор	АСБ 3х185	10 кВ	3400	1975
		ААШВ 3х185			
ПРОМЫШЛЕННАЯ ЗРУ-10кВ					
не вкл.	яч.16-Вых. ВЛ16-РП7	ААБ 3х150	10 кВ	240	1986
э3623	яч.14 - РП 46 яч.5	ААБ 3х240	10 кВ	1250	1999 пр.
00001013 7	яч.18 - Выход на ВЛ-10кВ 18 -841	ААБлу 3х150	10 кВ	642	2008
э3439	яч.19 л.17-1 - ОСК-КНС	АСБ 3х185	10 кВ	5100	1983
э3439	яч.19 л.17-2 - ОСК-КНС	ААБл 3х240	10 кВ	5254	2011
не вкл.	яч.22-выход ВЛ 22-РП7	ААБ 3х150	10 кВ	220	1986
э3820/2	яч.8 л. 20 - ЦРП ЭМИ	ААБ 3х240	10 кВ	1305	2000 пр.
ПС "Промышленная" РУ 6кВ					
10300051 5	перемычка ВЛ 17- РП7 ц.2	ААЛОТ 3х150	6 кВ	350	1986
10300046 8	перемычка ВЛ 17-РП7 ц.1	ААШВ 3х185	6 кВ	350	1986
э1909	яч.1 - выход ВЛ 1-РП4	АСБ 3х240	6 кВ	250	1976
э3597, 10300083 5	яч.12 - РП-24 яч.4 ЖБИ-1	ААБл 3х240	6 кВ	1900	1999 пр.
э3598/2, 10300083 4	яч.14 - РП-24 яч.5 ЖБИ-1	ААБл 3х240	6 кВ	1900	1999 пр.
э3598/1	яч.14 - ТП-7 ЖБИ-1	ААБ 3х185	6 кВ	1900	1999 пр.
э3622/1	яч.15 - РП 46 яч.1-1	АСБ 3х150	6 кВ	970	1999 пр.
э3622/2	яч.15 - РП 46 яч.1-2	АСБ 3х150	6 кВ	1100	1999 пр.



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э3622/3	яч.15 - РУ-6кВ ЖБИ-2 яч.2 компрессорная	АСБ 3х150	6 кВ	1300	1999 пр.
э3624/1	яч.16 - РП 46 яч.13	АСБ 3х185	6 кВ	1200	1999 пр.
		ААБ 3х240			
э3624/2	яч.16 - РП 46 яч.15	АСБ 3х185	6 кВ	1200	1999 пр.
э1872/1	яч.17 - выход Л.17-РП7-1	СК 3х95	6 кВ	300	1966
э1872/2	яч.17 - выход Л.17-РП7-2	АСБ 3х120	6 кВ	300	1966
э3780/1	яч.18 - РПЗ яч.5	ААШВ 3х185	6 кВ	2980	1994
э0098	яч.19 - 188	АСБ 3х120	6 кВ	250	1961
э1914	яч.19 - 421	ААБ 3х240	6 кВ	3757	1978
э1874/1	яч.20 - КТП-593	АСБ 3х150	6 кВ	700	1978, 14
э5356	яч.20 - выход ВЛ 6кВ 20-521	ААБ 3х70	6 кВ	640	1976пр2002
103000911	яч.22 - РП 15 яч.7	АСБ 3х185	6 кВ	2700	1994
		ААБ 3х185			
		ААБлу 3х240			
э3500с	яч.23 - РП12 яч.11	АСБ 3х240	6 кВ	1700	1995
		ААШВ 3х240			
э3821/2	яч.24 - ТП-840	ААБ 3х240	6 кВ	1920	2000 пр.
		ААБл 3х240			
э3821/1	яч.24 - ТП-855	ААБ 3х240	6 кВ	1900	2000 пр.
		ААБл 3х240			
э2543	яч.25 - 534	ААБ 3х240	6 кВ	2100	1987
э3500а	яч.25 - РП12 яч.12	АСБ 3х240	6 кВ	1700	1999 пр.
		ААШВ 3х240			
э3596	яч.30-ТП-739 ЖБИ-1	ААШВ 3х185	6 кВ	1900	1999 пр.
э1050/2	яч.5 - выход ВЛ 5-РП7	ААБ 3х240	6 кВ	450	2005
ПС "Восточная" 110/6					
^	перемычка ВЛ 32-РП6 через ж/д	ААБ 3х120	10 кВ	50	1990
э4009	яч.10 - КТП	АСБ 3х185	6 кВ	1305	1986



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	810	ААБл 3х185			
э4104	яч.12 - РП 34 яч.10	ААБл 3х240	6 кВ	1186	1981,2005
		ААБл 3х240			
		ААБл 3х185			
э1716/2	яч.13-1- 583	ААБ 3х185	6 кВ	2840	1978
э1716/2	яч.13-2 - 583	ААБлу 3х240	6 кВ	1680	2011
10300047 3	яч.14 - выход ВЛ 14-16	ААБ 3х185	6 кВ	145	1992
э1905	яч.15 - РП18- 1 яч.19	ААШВ 3х185	6 кВ	1250	1980
э0158	яч.15 - РП18- 2 яч.19	ААШВ 3х185	6 кВ	1250	1980
э2999	яч.18 - 68	ААШВ 3х185	6 кВ	2330	1993
		ААБл 3х185			
э3046	яч.20 - 263	ААБ 3х240	6 кВ	1300	1995
э1904в	яч.21 - РП18- 1 яч.5	ААШВ 3х185	6 кВ	1250	1980
1904	яч.21 - РП18- 2 яч.5	ААШВ 3х185	6 кВ	1250	1980
1904	яч.21 - РП18- 3 яч.5	ААШВ 3х185	6 кВ	1250	1980
э1910	яч.27 - РП4 яч.20	АСБ 3х240	6 кВ	1785	1978
э2244	яч.3 - 574	ААШВ 3х185	6 кВ	90	1982
э2945	яч.32 - выход ВЛ 32-РП6	ААБ 3х240	6 кВ	22	1990
э3476	яч.33 - 551 КНС№5	ААБ 3х70	6 кВ	166	1979
э2394	яч.34 - 502	ААШВ 3х185	6 кВ	550	1984
э4104	яч.38 - РП 34 яч.3	ААБ 3х185	6 кВ	1425	2006
		ААБл 3х185			
э4138/1	яч.9 - выход ВЛ 9-519	ААШВ 3х185	6 кВ	690	1979,2004
		ААБл 3х185			
ПС "Рябковская"					
10300023 7	перемычка ВЛ-10кВ 9- 923 оп.21- оп.22	АСБ 3х120	10 кВ	180	пр.2007
10300023 8	перемычка ВЛ-10кВ 9- 923 оп.56- оп.57	АСБ 3х120	10 кВ	60	пр.2007



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2289	яч.10 - выход ВЛ 10-548 (2КЛ)	2ААШвУ 3х120	10 кВ	300	1976пр2000
э2276/1	яч.11 - выход ВЛ 11- РП8яч.15	ААШвУ 3х240	10 кВ	240	1999,2
э4103	яч.3 - выход ВЛ 10кВ 3- РП-45	ААШВ 3х240	10 кВ	320	1987пр2000
		АСБ 3х240			
э1802	яч.4 - выход ВЛ 4-372	АСБ 3х185	10 кВ	40	1975
э4213	яч.5 - выход ВЛ 5-665	ААБл 3х185	10 кВ	180	1992пр2001
э1638	яч.6 - РП-8 яч.8	АСБ 3х240	10 кВ	2010	1976,2006
		ААБлу 3х240			
э3451/1	яч.8 - выход ВЛ 10кВ 8- РП-45	ААШВ 3х240	10 кВ	170	1976,1999
103000239	яч.9 - выход ВЛ 9-923	АСБ 3х185	10 кВ	40	пр.2007
ПС "Северная"					
э2407	яч.10 - 586	ААБ 3х185	6 кВ	700	1982
э0476	яч.11 - 337	ААШВ 3х150	6 кВ	1290	1955
э0445	яч.13 - 8	АСБ 3х185	6 кВ	1775	1955
э3772	яч.15 - 645	АСБ 3х185	6 кВ	1161	1957,2001п
		ААБ 3х120			
э4105	яч.16 - 27	ААШВ 3х120	6 кВ	750	1991пр2000
э0458	яч.17 - 150	АСБ 3х150	6 кВ	250	1958
э2788а	яч.7 - 586	ААШБ 3х185	6 кВ	900	1992
э3952	яч.9 - выход ВЛ 9-645	ААБлу 3х150	6 кВ	180	1999,2
э0446	яч.9 - выход ВЛ 9-645	АСБ 3х150	6 кВ	160	1957,1999
ПС "Тобол"					
э3612,103000978	яч.10 - РП 5 яч.2	АСБ 3х185	6 кВ	905	1962
		ААБлу 3х185			
		ААБлу 3х240			
э3830/2	яч.17 - 558	ААШВ 3х185	6 кВ	758	1993
		ААБлу 3х185			
		ААБлу 3х150			
э3830/1	яч.18 - 558	АСБ 3х95	6 кВ	758	1962
		ААБлу 3х95			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
		ААБлу 3х150			
10300097 7	яч.19 до РП-18 яч.14-ТП-842 в ст.РП-41 яч.5	ААБлу 3х240	6 кВ	55	2011
10300097 9	яч.20 до РП-18-842 в ст.РП-41 яч.8	ААБлу 3х240	6 кВ	55	2011
10300098 2	яч.21- РП 18 яч.14	ААБлу 3х240	6 кВ	184	2010
10300098 0	яч.22 - РП 18 яч.16	ААБлу 3х240	6 кВ	184	2010
э0237	яч.9 - РП 5 яч.3-1	СБ 3х150	6 кВ	910	1962,11
		ААБлу 3х185			
э0234	яч.9 - РП 5 яч.3-2	СБ 3х150	6 кВ	910	1962,11
		ААБлу 3х185			
ПС "Южная"					
э0173	яч.28 - 304	ААБ 3х95	6 кВ	280	1967,1977
		ААБ 3х240			
э3177	яч.31 - 75	ААШВ 3х120	6 кВ	589	1992
э1496	яч.32 - РП 10 яч.2	ААБл 3х240	6 кВ	2127	2011
э1713	яч.34 - РП 30 яч.3	ААБл 3х240	6 кВ	1455	2011
э1713	яч.34 - РП30 яч.3	ААБ 3х185	6 кВ	1500	1977,2
		ААБ 3х240			
э3783	яч.36 - 59	АСБ 3х240	6 кВ	1050	1973
э2601	яч.38 - 217	СБ 3х150	6 кВ	110	1987
86584	яч.39 - РП-35	ААБл 3х185	6 кВ	1533	2007
э0161	яч.40 - 311	ААБлу 3х240	6 кВ	283	1968
э4106,э33 90	яч.42 - РП-11 яч.5	ААШВ 3х240	6 кВ	2033	1989,2004
		ААБ 3х240			
э0163	яч.44 - РП-32 яч.3	ААБ 3х185	6 кВ	1400	1968, 2013
		ААБл 3х240			
86585	яч.49 - РП-35	ААБл 3х185	6 кВ	1533	2007
э4336g+	яч.50 - РП1-1 яч.8	ААБ 3х185	6 кВ	865	1999
4336	яч.50 - РП1-2 яч.8	ААБ 3х240	6 кВ	865	1999
э2277	яч.52 - 449	АСБ 3х185	6 кВ	800	1977
э4499	яч.53 - 112	ААБ 3х240	6 кВ	81	1988
э2341	яч.54- 311	ААБлу 3х240	6 кВ	283	2013



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
103000467	яч.55 - РП32 яч.14	ААШВ 3х185	6 кВ	1400	1996
		ААБЛУ 3х185			
э0364/1	яч.56 - 217	ААБЛ 3х240	6 кВ	200	2003
э3155	яч.59 - 42	ААБ 3х240	6 кВ	1500	1997
э2585	яч.60 - РП1-1 яч.20	ААБ 3х240	6 кВ	987	1988
		АСБ 3х240			
э0368	яч.60 - РП1-2 яч.20	ААБ 3х185	6 кВ	856	1964
		ААБЛУ 3х240			
э3177	яч.61 - 75	ААШВ 3х120	6 кВ	589	1992
э3609	яч.62 - РП 30 яч.4	ААБЛ 3х240	6 кВ	1474	2011
э3609	яч.62 - РП30 яч.4	АСБ 3х240	6 кВ	1550	1999
		ААБ 3х240			
э1503	яч.63 - РП 10 яч.30	ААБЛ 3х240	6 кВ	2128	2011
ПС "Заозёрная"					
э3467/1	яч.1 - РП21 яч.8	ААБЛУ 3х240	10 кВ	211	1995
э3602/1	яч.10 - тяга 7, 2-й мк./р-н	ААШВ 3х95	10 кВ	2850	1990
э3467/2	яч.11 - РП21 яч.20	ААБЛУ 3х240	10 кВ	211	1995
103000901	яч.12 - РП27 яч.22	ААБЛУ 3х240	10 кВ	1343	2011
э3090/2	яч.13 - РП26 яч.14	ААШВ 3х185	10 кВ	720	1983,1997
э2912/2	яч.14 - РП25-1 яч.22	ААШВ 3х240	10 кВ	1450	1992
э2912/2	яч.14 - РП25-2 яч.22	ААШВ 3х240	10 кВ	1450	1992
э3175/2	яч.15 - РП23 яч.10	ААШВ 3х240	10 кВ	2250	1983,1998
э3441/2	яч.16 - ВНС "Заозёрная"	ААШВ 3х120	10 кВ	170	1980,1999
э3175/1	яч.2 - РП23 яч.5	ААБЛ 3х240	10 кВ	2250	1983,1998
э2912/1	яч.3 - РП25-1 яч.8	ААШВ 3х240	10 кВ	1450	1992
э2912/1	яч.3 - РП25-2 яч.8	ААШВ 3х240	10 кВ	1450	1992
э4519	яч.4 - выход ВЛ 4-РП27 яч.6	ААБЛ 3х240	10 кВ	52	2001





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э3441/1	яч.5 - ВНС "Заозёрная"	ААШВ 3х120	10 кВ	175	1980,1999
э3090/1	яч.6 - РП26 яч.7	ААШВ 3х185	10 кВ	720	1983,1997
10300090 1	яч.7 - РП-27 яч.7	ААБлу 3х240	10 кВ	1343	2011
э3607/2	яч.9 - РП19 яч.9	ААБл 3х120	10 кВ	2720	1988
ВНС "Заозёрная"					
э3445/2	КНС №14	ААШВ 3х185	10 кВ	389	1999 пр.
э3445/1	яч.20 -КНС №14	ААШВ 3х185	10 кВ	379	1999 пр.
ПС КАВЗ					
0420	ЗРУ-10кВ яч.1 - РП6 (КАВЗ) РУ- 10кВ яч.13	ААШВ 3х95	10 кВ	561,4	1975
0420	ЗРУ-10кВ яч.4 - РП6 (КАВЗ) РУ- 10кВ яч.14	АСБ 3х95	10 кВ	561,4	1975
0420	РП 6(КАВЗ) РУ-10кВ яч.12 - ТП 4(КАВЗ) РУ- 10кВ	ААШВ 3х95	10 кВ	220	1978
0420	РП 6- РУ10кВ яч.10 - ТП 6(КАВЗ) РУ- 10кВ	ААШВ 3х95	10 кВ	220	1978
0420	РП 6-РУ-10кВ яч.6 - ТП 3(КАВЗ) РУ- 10кВ	ААШВ 3х95	10 кВ	220	1978
0420	РП6 10кВ яч.13 - ПС КАВЗ ЗРУ- 10кВ яч.1 (до границы отчужденной тер-и)	ААШВ 3х95	10 кВ	390	1975
0420	РП6 РУ-10кВ яч.14 - ПС КАВЗ ЗРУ- 10кВ яч.4(до	ААШВ 3х95	10 кВ	390	1975



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	границы отчужденной тер-и)				
0420	РП6-РУ-10кВ яч.7 - ТП 1(КАВЗ) РУ 10кВ	ААШВ 3х95	10 кВ	220	1978
э4094/1	яч.26 - РП28 яч.17	ААБ 3х185	10 кВ	791	2000 пр.
э4094/2	яч.34 - РП28 яч.18	ААБ 3х185	10 кВ	750	2000 пр.
э3781	яч.41 - 154	ААБ 3х95	10 кВ	1850	1979
ПС КЗКТ ГПП-1					
э0512/2	яч.11 - РП-9 яч.23	ААБ 3х185	6 кВ	435	1968
э0512/1	яч.11 - РП-9 яч.23	ААШВ 3х185	6 кВ	435	1968
э0511/1	яч.11- РП-9 яч.23	АСБ 3х150	6 кВ	435	1968
88348	яч.16 - РП 11 яч.16	ААБлу 3х185	6 кВ	2300	2008
87950	яч.16 - РП-11 яч.16	ААБлу 3х185	6 кВ	2300	2008
э3834	яч.1а- РП-22 яч.7	ААШВ 3х150	6 кВ	3005	2000 пр.
		ААШВ 3х185			
87949	яч.2 Б - ПС КЗКТ ГПП-2 яч.48	ААШВ 3х240	6 кВ	1194	2010
		ААБл 3х185			
		ААБл 3х185			
		ААБл 3х185			
э4124	яч.2 а - 683	ААБл 3х240	6 кВ	1990	2000, 11
10300052 6	яч.28 - ТП- 612	ААБлу 3х185	6 кВ	1300	2007
		ААШВ 3х185			
10300052 7	яч.32-ТП257,1 ввод до соед. муфты ул.Бажова	ААШВ 3х240	6 кВ	280	2003
э0512/4	яч.33 - РП-9 яч.5	ААБ 3х185	6 кВ	440	1968
э0512/3	яч.33 - РП-9 яч.5	ААШВ 3х185	6 кВ	430	1968
э0511/2	яч.33 - РП-9 яч.5	АСБ 3х150	6 кВ	430	1968
87950	яч.37 - РП 11яч.17	ААБлу 3х185	6 кВ	2300	2008



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
88348	яч.37 - РП-11 яч.17	ААБлу 3х185	6 кВ	2300	2008
87949	яч.39 - ПС КЗКТ ГПП-2 яч.35	ААШВ 3х240	6 кВ	1179	2010
		ААБл 3х185			
		ААБл 3х185			
		ААБл 3х185			
10300052 8	яч.4-ТП257,2 ввод до соед.муфты ул.Бажова	ААШВ 3х240	6 кВ	300	2003
ПС КЗКТ ГПП-2					
86386	перемычка яч.13 - яч.20 (внутри ПС ГПП 2)	ААБ 3х185	6 кВ	32	2008
86424	перемычка яч.33 - яч.38 (внутри ПС ГПП-2)	ААБ 3х185	6 кВ	34	2008
86032	яч.12- РП38 яч.8	2 ААБ 3х185	6 кВ	960	2008
э3834	яч.3 - РП-22 яч 10	ААШВ 3х185	6 кВ	1980	2000 пр.
э2871/2	яч.44 - РП20 яч.6	ААБ 3х240	6 кВ	1100	1991
86032	яч.45- РП38 яч.5	2 ААБ 3х185	6 кВ	980	2008
э2871/1	яч.6 - РП-20 яч.13 (от ГПП-2 до ГПП-1 эстакада- ул.Фестиваль ная - Бажова отключен)	ААШВ 3х150	6 кВ	1865	1991
		ААБл 3х240			
		ААШВ 3х185			
ПС КСМ ГПП-1					
э3829/1	яч.10 - 558 яч.7	ААБ 3х240	6 кВ	600	1999
э4409а	яч.14 - 206	АСБ 3х150	6 кВ	156	пр.2001
		ААБ 3х150			
э4409б	яч.15 - 206	АСБ 3х150	6 кВ	187	пр.2001
		ААШВ 3х150			
э1164а	яч.21 - РП-42	ААШВ 3х120	6 кВ	280	2001
		ААБл 3х120			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1349/2	яч.23 - РП13 яч.16	ААБл 3х240	6 кВ	1250	1970, 07
		ААБл 3х240			
э3829/2	яч.25 - 558 яч.12	ААБ 3х240	6 кВ	600	1999
10300104 2	яч.27 - 50	ААБлу 3х240	6 кВ	2550	2012
э3067	яч.30 - РП-42	ААБ 3х240	6 кВ	175	1988
э4409/1	яч.7 - РП29 яч.12	АСБ 3х150	6 кВ	340	пр.2001
э1349/1	яч.9 - РП13 яч.3	ААБл 3х240	6 кВ	1250	1970, 07
		ААБл 3х240			
ПС КСМ ГПП-2					
4199	яч.22 - КТП-7 Аэропорт	ААШВ 3х120	6 кВ	3550	2000 пр.
4199	яч.37 - КТП- 13 Аэропорт	ААШВ 3х120	6 кВ	3550	2000 пр.
ПС ПТФ "Юнона"					
э4205а/1	яч.10 - 725(2)	ААШВ 3х95	10 кВ	420	пр. 2001
э4205б/1	яч.15 - 726(1)	ААШВ 3х95	10 кВ	330	пр. 2001
86029	яч.16 - 828(2)	ААБл 3х120	10 кВ	1000	2008
10300104 6	яч.17 вых ВЛ ПС Рябково яч.7 Инкубатор	ААБл 3х240	10 кВ	434	
э4205б/2	яч.18 - 726(2)	ААШВ 3х35	10 кВ	340	пр. 2001
00001019 0	яч.21 - РП-39 яч.23	2 ААБл 3х240	10 кВ	13400	
00001019 0	яч.22 - РП-39 яч.24	2 ААБл 3х240	10 кВ	13400	2008
э3442/4(1 )	яч.24 - выход на ВЛ 24- КНС 3 по ул.Омская	ААШВ 3х95	10 кВ	150	пр 2002
э3442/5(2 )	яч.24 - выход на ВЛ 24- КНС-3 по ул.Омская	ААШВ 3х95	10 кВ	150	2002пр
э4244 а	яч.29 - РП "Химмаш" яч.4	ААШВу 3х240	10 кВ	950	пр. 2001
э4244 б	яч.30 - РП "Химмаш" яч.20	ААШВу 3х240	10 кВ	950	пр. 2001



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
86029	яч.33 - 828(1)	ААБл 3х120	10 кВ	1000	2008
103001047	яч.34 вых ВЛ ПС "Рябковская" яч.1 Птицефабрика	ААБл 3х240	10 кВ	434	
э4205/2	яч.7 - 724(1)	ААШВ 3х70	10 кВ	330	пр. 2001
э4205а/1	яч.9 - 725(1)	ААШВ 3х95	10 кВ	410	пр. 2001
КНС №3					
э3448	яч.13 - РУ10кВ ОСК яч.10	ААБ 3х185	10 кВ	1463	1999
		ААБлу 3х185			
103000451	яч.2-Вход с Л.КНС №3 - ОСК яч.17	ААБлу 3х185	10 кВ	53	2004
103000450	яч17-Вход с Л.п/с Юнона 24-КНС №3 , опора №36	ААБлу 3х185	10 кВ	53	2004
ПС ЗДС					
э3426	ЗРУ10кВ яч.36 - выход ВЛ 36-193	ААБ 3х95	10 кВ	200	1999 пр.
103000991	перемычка ВЛ 10кВ ПС- 110/10кВ ЗДС яч30(оп.37)- (оп.1а) ВЛ 10кВ РП-28- РП-40	ААБл 3х185	10 кВ	35	2012
	яч.11 - КНС- 22		10 кВ		
э4450g+\	яч.30 - выход ВЛ 30-РП28 яч.4	ААБ 3х240	10 кВ	351	2001
		АпвПг 1х240			
000010198	яч.31-РП-23 яч.18	ААБл 3х240	10 кВ	2937	2010
		АСБ2лШВ 3х240			
000010198	яч.32-РП-23 яч.15	ААБл 3х240	10 кВ	2937	2010
		АСБ2лШВ 3х240			
э4450g+	яч.33 - выход ВЛ 33-РП28	ААБ 3х240	10 кВ	362	2001
		3 АПвПг 1х240			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	яч.3				
э3901	яч.9 - выход ВЛ 9-532	ААБ 3х120	10 кВ	190	2000 пр.
ПС "КЕРАМЗИТ"					
э1857/1	перемычка под железной дорогой Керамзит яч.12-РП-36	ААШВ 3х95	10 кВ	244	1970
87944	яч.1-Тяга "Керамзит" яч.25	ААБлу 3х185	10 кВ	792	2007
э5347	яч.10 - К-8 яч.3	ААБ 3х120	10 кВ	150	2002
э5349	яч.11 - Компрессорн ая Северная	ААБ 3х95	10 кВ	250	2002
э4136	яч.12 - выход ВЛ 12-РП-36	ААШВ 3х120	10 кВ	50	1999
э3392	яч.14 - выход ВЛ 14-К2	ААБл 3х95	10 кВ	310	99пр,2008
э5346	яч.15 - К-8 яч.1	ААБ 3х120	10 кВ	168	2002
		ААШВ 3х120			
87944	яч.2 Тяга "Керамзит" яч.26	ААБлу 3х185	10 кВ	780	2007
э3392	яч.7 Выход л. 7 -ТП К1	ААБл 3х95	10 кВ	200	2008
ТЯГА "КЕРАМЗИТ"					
87945	яч.12 - РП 36 яч.15	ААБлу 3х185	10 кВ	3800	2007
87945	яч.13 - РП 36 яч.16	ААБлу 3х185	10 кВ	3800	2007
ПС "ГОРОДСКАЯ"					
э3166/1	яч.33-выход ВЛ 33-241	ААШВ 3х185	6 кВ	100	1997
э3166/2	яч.35-выход ВЛ 35-77	ААШВ 3х185	6 кВ	100	1997
ПС "Арматурная" "ОАО Икар"					
э3475/1	яч 29 -ТП 34	ААШВ 3х120	6 кВ	2500	1992
э3475/2	яч.10 -ТП 34	ААБ 3х120	6 кВ	2500	1992
ПС КЗММК					
э1871/1	перемычка 20-РП17яч.7	ААБ 3х240	10 кВ	110	2002



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
10300023 5	перемычка оп.25 до оп.26 ВЛ-10кВ 16- 1200	ААБ 3х50	10 кВ	100	пр2004
э1870	яч.1 - выход ВЛ 1- РП17яч.10	ААБ 3х240	10 кВ	600	1979,2002п
10300081 2	яч.16-выход ВЛ-10кВ 16- 1200 оп.1	ААБ 3х120	10 кВ	315	2005
10300023 5	яч.16-выход на ВЛ-10кВ л.16- Откормсовхоз оп.1	ААБ 3х50	10 кВ	275	пр2004
э1871/2	яч.20-выход ВЛ 20- РП17яч.7	ААБ 3х240	10 кВ	310	1979,2002п
10300064 2	яч.5-выход ВЛ ПС ММК яч.5-1212	АСБ 3х50	10 кВ	200	2010
РП-1					
э2962/1, э4331	яч.11 - 350	ААБ 3х240	6 кВ	245	1988,2
		АСБ 3х240			
10300048 5	яч.15 - 826	ААБлу 3х185	6 кВ	460	
э4108	яч.19 - 123	АСБ 3х185	6 кВ	555	1986
		АСБ 3х240			
э1799, э4332	яч.2 - 72	ААШВ 3х95	6 кВ	908	1969
		АСБ 3х70			
		ААБлу 3х120			
2962	яч.23 - 350	ААБ 3х120	6 кВ	197	1994
э0382	яч.25 - 221	АСБ 3х50	6 кВ	450	1963
10300053 5	яч.25-805	ААБ 3х185	6 кВ	273,5	2006
10300071 0	яч.3-805	ААБ 3х185	6 кВ	273,5	2006
э0294. э4333	яч.6 - 15	АСБ 3х95	6 кВ	670	1957,2
		ААБ 3х95			
э4107	яч.7 - 90	ААБ 3х240	6 кВ	533	1970
э2284	яч.9 - 449	ААБ 3х120	6 кВ	216	1974
		ААБлу 3х120			
РП-2КЗКТ					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2006	яч.18 - 381	ААШВ 3х70	6 кВ	165	1963
РП-2					
10300113 0	перемычка РП-2-702 на отпайку КТП- 860(оп.1- оп.10)	ААБлу 3х185	10 кВ	138	2013
э3440	яч.5 - 524 (10кВ)	АСБ 3х120	10 кВ	620	1990,1999
РП-3					
э3902	яч.10 - 32	ААБ 3х120	6 кВ	55	2000
э3766/1	яч.11-719 (1)	ААШВ 3х120	6 кВ	500	2000 пр.
э3766/2	яч.12 -719 (2)	ААШВ 3х120	6 кВ	500	2000 пр.
э3771	яч.7 - ТП1 Консервного завода	ААШВ 3х185	6 кВ	1200	2000 пр.
э4308g+	яч.8 - 35	ААШВ 3х185	6 кВ	200	2001 пр.
1907	яч.9 - РП 15 яч.4	ААШВ 3х240	6 кВ	785	1978,2002
		ААБ 3х240			
РП-4					
э1908	яч.11 - 13	АСБ 3х185	6 кВ	1240	1978
э1911	яч.12 - Выход ВЛ 1-РП4	ААШВ 3х240	6 кВ	350	1975
э2705	яч.15 - 456	ААШВ 3х150	6 кВ	250	1980
э3220	яч.17 - 34	ААБ 3х120	6 кВ	500	1990
87713	яч.18 - 308	ААБ 3х120	6 кВ	660	1982,2009
87713	яч.18 - 308	ААБ 3х150	6 кВ	680	2011
10300052 2	яч.7 - 110	АСБ 3х120	6 кВ	1400	1978
РП-5					
э2736/2	яч.10 - 84	ААБ 3х185	6 кВ	180	1990
э0269	яч.4 - 185	АСБ 3х95	6 кВ	450	1966
э3611	яч.5 - Тяга 1	АСБ 3х150	6 кВ	25	1962
э3610	яч.6 - Тяга 1	ААШВ 3х120	6 кВ	30	1975
э1486/1	яч.7 - 39	ААШВ 3х120	6 кВ	350	1975
э1758	яч.8 - 12	АСБ 3х120	6 кВ	377	1978
э0258	яч.9 - 84	АСБ 3х95	6 кВ	267	1990
		ААБ 3х120			
РП-6					
э3048	яч.11 - 461	АСБ 3х120	6 кВ	1034	1977,2001
		ААБл 3х120			





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1716/1	яч.12 - 583	ААБ 3х185	6 кВ	663	1978,2001
		ААБ 3х240			
э0176	яч.16 - 104	ААБ 3х70	6 кВ	875	1961,2005
		ААБл 3х70			
		ААБ 3х95			
э0202	яч.17 - Выход ВЛ 17 - 207	ААБ 3х120	6 кВ	34	2001
э3444	яч.19 - 174.	АСБ 3х120	6 кВ	4059	1968,2001
		ААБ 3х120			
э2472	яч.2 - 405	ААБ 3х70	6 кВ	1035	1972,2001
		ААБ 3х95			
э3605	яч.21 - Тяга 5	ААБ 3х95	6 кВ	1016	1980,2001
		ААБ 3х95			
э2757	яч.4 - 275	ААБ 3х120	6 кВ	375	1991,2001
		ААБ 3х240			
4546	яч.7 - Выход ВЛ 32-РП-6	3 АПвП 1х240	6 кВ	159	2001
4547	яч.8 - Выход ВЛ 23-РП-6	3 АПвП 1х240	6 кВ	150	2001
э2423	яч.9 - 465	ААБл 3х185	6 кВ	981	2001,2005
		ААБл 3х150			
РП-7					
10300102 4	от отпайки на ТП-629 от ВЛ РП-7-151 до отпайки на ТП-570	ААБлу 3х70	6 кВ	148	2012
э1874/2	яч.11 - 475	ААШВ 3х150	6 кВ	159	1975
10300046 2	яч.12 - 476	АСБ 3х150	6 кВ	463	1974,2
		ААШВ 3х185			
10300104 1	яч.15 - выход л.РП7-151	ААБл 3х95	6 кВ	216	1971,00,11
		ААШВ 3х95			
10300102 2	яч.18 - 323	АСБ 3х95	6 кВ	1120	1970,2
		ААШВ 3х95			
10300104 1	яч.20 - Выход ВЛ РП-7-412	ААБл 3х95	6 кВ	724	1987, 11
		ААБл 3х95			
э1050/1	яч.4 - Выход ВЛ ПС "Промышлен ная" яч.5-РП7	ААБ 3х240	6 кВ	105	1974
		ААБл 3х185			
э1873/1	яч.5 - Выход ВЛ 17-РП7-1	СБ 3х150	6 кВ	117	1966
		ААШВ 3х150			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1873/2	яч.5 - Выход ВЛ 17-РП7-2	АСБ 3х95	6 кВ	128	1966
		ААШВ 3х150			
э1357	яч.9 - Выход ВЛ РП7-174	ААБ 3х95	6 кВ	52,5	1973
		ААШВ 3х95			
РП-8					
э2281	яч.11 - 255	ААБ 3х150	10 кВ	260	1971
э2282/1	яч.12 - 690	ААБ 3х150	10 кВ	770	1971
э1800	яч.14 - Выход ВЛ РП8-180	ААБ 3х95	10 кВ	120	1977
э4451	яч.16 - 522	ААШВ 3х185	10 кВ	998	1979,2001
		ААБ 3х240			
э2276/2	яч.17 - Выход ВЛ 11-РП8	ААБ 3х240	10 кВ	1455	2001
		ААШВ 3х185			
		ААБ 3х240			
э1279	яч.18 - 267	ААБ 3х95	10 кВ	320	1972
э3169	яч.7- Выход ВЛ РП-8 -616	ААШВ 3х240	10 кВ	20	1997
э1643	яч.9 - 446	ААБ 3х150	10 кВ	580	1976
РП-9					
э1712	яч.10 - 55	ААБ 3х95	6 кВ	1270	1979
э0330б, э0330а,э4 330	яч.11 - 523	ААШВ 3х150	6 кВ	667	1969,1978
		ААШВ 3х150			
э0331	яч.18 - 322	АСБ 3х185	6 кВ	1251	1972
		ААБ 3х185			
84150	яч.2 - 366	ААБл 3х150	6 кВ	620	2006
э3320	яч.20 - 366	ААБ 3х150	6 кВ	566	1996
э0361	яч.22 - 62 (на списании)	АСБ 3х120	6 кВ	300	1967
э3462	яч.22 - 632	ААБ 3х120	6 кВ	590	1980, 2013
		АСБ 3х120			
10300053 4	яч.24 - 432	АСБ 3х150	6 кВ	1170	1973
э0360а	яч.4 - 251	АСБ 3х70	6 кВ	1108	1962,2004
		ААБ 3х120			
э0343	яч.6 - 271	АСБ 3х150	6 кВ	155	1964
		ААБ 3х150			
э2005	яч.8 - РП16 яч.11	ААБ 3х240	6 кВ	1505	1972
РП-10					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
10300052 5	яч.10- 68	АСБ 3х120	6 кВ	438	1978,2003
э0414	яч.20 - 16	АСБ 3х150	6 кВ	143	1962,2003
		ААБ 3х150			
э4109	яч.22- 201	ААБ 3х120	6 кВ	695	1976,2003
	яч.24 - 60	ААБл 3х240	6 кВ	220	1954,2003
э0394	яч.24 - 60	ААБлу 3х240	6 кВ	310	2012
э2900	яч.3 - 479	АСБ 3х120	6 кВ	225	1975,2003
		ААБ 3х120			
	яч.6- 136	ААБлу 3х240	6 кВ	300	1955,2003
э0417	яч.6- 136	ААБлу 3х240	6 кВ	435	2012
э0410	яч.7 - 20	АСБ 3х95	6 кВ	802	1958,2003
		ААБ 3х95			
э0426	яч.8 - 70	АСБ 3х70	6 кВ	220	1962,2003
		ААБ 3х95			
РП-11					
10300051 6	яч.10 - 643	ААБ 3х240	6 кВ	433	2004
88007	яч.15-833	ААБлу 3х150	6 кВ	415,8	2008
э2901	яч.3 - 439	АСБ 3х120	6 кВ	410	1974/2007
		ААБл 3х120			
	яч.4 - 577	ААБ 3х150	6 кВ	285	1982
э2324	яч.6 - 434	ААШВ 3х240	6 кВ	700	1977
э2349	яч.8 - ТП-861	ААШВ 3х185	6 кВ	1675	1979.07.13
		ААБл 3х240			
10300009 2	яч.9 - 172	ААБ 3х185	6 кВ	300	1982,пр.04
РП-12					
10300052 4	яч.1 - 249	ААБ 3х185	6 кВ	250	1971
э3608	яч.16 - Тяга-3	ААБ 3х120	6 кВ	600	1999 пр.
РП-13					
10300051 2	яч.10 - 404	ААБл 3х240	6 кВ	374	1970,пр 03
10300051 1	яч.12 - 386-2	ААБл 3х185	6 кВ	1150	2005
э2342	яч.13 - 513	АСБ 3х120	6 кВ	600	1981
		ААБл 3х150			
10300051 1	яч.15- 386-1	ААБл 3х185	6 кВ	1150	2005



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2292	яч.7 - 286	ААБ 3х95	6 кВ	360	1972
103000823	яч.9 - 404	ААБл 3х240	6 кВ	374	1970,пр.02
РП-14					
э5570	яч.1 - вход с ВЛ 9-645	ААБ 3х95	6 кВ	900	1972,2002п
103000523	яч.8 - 117	ААБ 3х95	6 кВ	450	1963
э5569	яч.8 - 284	ААШВ 3х120	6 кВ	300	1964,2002
РП-15					
э2479, э2977/1	329	ААШВ 3х120	6 кВ	304	1983,03,95
		ААБлу 3х120			
		ААБлу 3х120			
э1996	яч.5 - 507	АСБ 3х240	6 кВ	400	1976,2002
		ААБ 3х120			
э0457	яч.8 - 318	АСБ 3х95	6 кВ	134	1968,2002
		ААБ 3х120			
э2977/2, э4111	яч.9 - ТП-2	ААШВ 3х240	6 кВ	550	1990
		ААБ 3х120			
		ААШВ 3х120			
РП-16					
э2706	яч.10 - 414	АСБ 3х120	6 кВ	50	1990
		ААБл 3х120			
э4139/1	яч.12 - 683-1	ААБ 3х70	6 кВ	600	1994
		ААШВ 3х120			
э4139/2	яч.12 - 683-2	ААБ 3х120	6 кВ	600	1994
		ААШВ 3х120			
э2011	яч.4 - 441	АСБ 3х120	6 кВ	300	1972
		ААБл 3х120			
э2010	яч.5 - 415	АСБ 3х120	6 кВ	200	1972
		ААБл 3х120			
э2012	яч.7-474	АСБ 3х185	6 кВ	710	1970
103001159	яч.9 - 563	ААБл 3х150	6 кВ	1015	2012
РП-17					
э1871/3	яч.10 - Выход ВЛ п/с ММК 1-РП17	ААБ 3х240	10 кВ	1200	1979пр2002
э1894а	яч.11 - 1002-1	ААШВ 3х120	10 кВ	1460	1979
э1869/1	яч.12 - 1001-2	ААШВ 3х120	10 кВ	800	1979



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1869/2	яч.13 - 1001-1	ААБ 3х120	10 кВ	800	1979
э1894а	яч.14 - 1002-2	ААШВ 3х120	10 кВ	1460	1979
э1902в/1	яч.15 - 1003-1	ААБл 3х120	10 кВ	1116	1980
э3203/1	яч.16 - 1012-2	АСБ 3х240	10 кВ	480	1985,98
э2566/1	яч.17 -РП-33 яч.7	ААБ 3х150	10 кВ	935	1987пр200 3
э1902в/2	яч.18 - 1003-2	ААБл 3х120	10 кВ	1116	1980
э4110	яч.19 - 1024-1	ААБл 3х120	10 кВ	180	1991,00пр
э4110	яч.19 - 1024-2 (отсоед)	ААБл 3х120	10 кВ	180	1991,00пр
э1871/4	яч.7 - Выход ВЛ п/сММК 20-РП17	ААБ 3х240	10 кВ	1200	1979пр200 2
э3203/2	яч.9 - 1012-1	АСБ 3х240	10 кВ	480	1985,98
РП-18					
э0218	яч.10 - 300	СБ 3х150	6 кВ	325	1963
э3082/1	яч.12 - 688	ААШВ 3х185	6 кВ	300	1993
э1206	яч.13 - 107	ААБ 3х185	6 кВ	310	1972
э1274	яч.18 - 410	АСБ 3х120	6 кВ	180	1972
э2607	яч.20 - 621	ААШВ 3х150	6 кВ	420	1988
э2524	яч.8 - Выход ВЛ РП18-223	ААБ 3х120	6 кВ	335	1987
		ААШВ 3х120			
РП-19					
э5908а	яч.10 - 328	ААШВ 3х95	10 кВ	800	1987,2002п
э4122	яч.11 - Тяга 6	ААБл 3х120	10 кВ	750	1988пр200 0
10300045 2	яч.14 - 505	ААБ 3х150	10 кВ	140	1981
э2456а	яч.4 - 601	СБК 3х120	10 кВ	600	1985
РП-20					
э2878	яч.16 - 646-2	ААБ 3х240	6 кВ	150	1992
э2872/3	яч.17 - 663-2	ААБ 3х240	6 кВ	320	1990
э3517	яч.3 - 391	ААБ 3х150	6 кВ	520	1999 пр.
э2872/4	яч.4 - 663-1	ААБ 3х240	6 кВ	320	1992
э2878а	яч.5 - 646-1	ААБ 3х240	6 кВ	150	1990
РП-21					
э2455а/2	перемычка ВЛ РП-21 - 601 (оп.32- оп.36)	ААБ 3х150	10 кВ	130	1985



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2455а/2	перемычка ВЛ РП-21 - 601(оп.33-оп.36)	ААБ 3х150	10 кВ	130	1985
э3467/4	яч.13 - 1110(1)	ААБлу 3х120	10 кВ	205	1995,99
э3593	яч.15 - Выход ВЛ РП21-601	ААШВ 3х185	10 кВ	40	1999,2
3467/3	яч.5 - 1110 (2)	ААБлу 3х120	10 кВ	205	1995,99
РП-22					
э5310	яч. 8 - 96	ААБл 3х120	6 кВ	240	2002
э3833	яч.1 - КТП-729	ААШВ 3х185	6 кВ	165	2000 пр.
э0348	яч.2 - 248	ААШВ 3х95	6 кВ	966	1968,07 г.
		ААБл 3х120			
э0348	яч.2 -248	ААБл 3х120	6 кВ	960	2012
э3603/1	яч.3 - тяга 9	ААБ 3х150	6 кВ	1400	1999 пр
э3603/2	яч.4 - тяга 9	ААБ 3х95	6 кВ	1000	1999 пр
РП-23					
э2496/1	яч.11 - 1009(2)	ААБл 3х120	10 кВ	375,5	1986
э2540/1	яч.12 - 1016(1)	ААБл 3х120	10 кВ	440	1988
э2540/2	яч.13 - 1016(2)	ААБл 3х120	10 кВ	440	1988
э2384/2	яч.14 - 1008(1)	ААБ 3х120	10 кВ	330	1984
э2496/2	яч.16 - 1009(1)	ААБл 3х120	10 кВ	376	1986
э2566/2	яч.17 -РП-33 яч.12	ААБ 3х150	10 кВ	2042	1987, 03пр
э2384/1	яч.7 - 1008(2)	ААБ 3х120	10 кВ	330	1984
РП-24					
10300083 7	яч.14-ТП-740-2	ААШВ 3х185	6 кВ	375	1961,02пр
10300083 6	яч.7 ТП-739 яч.2	ААБлу 3х240	6 кВ	55	1961,пр.02
РП-25					
э2909/1	яч.11 - 1051-2	ААБл 3х150	10 кВ	336	1993
э3008/2	яч.15 - 1052-1	ААШВ 3х120	10 кВ	520	1994
		ААБлу 3х120			
э2741	яч.19 - 1056(1)	ААБлу 3х150	10 кВ	440	1990



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э3008/1	яч.2 - 1052-2	ААШВ 3х120	10 кВ	520	1994
		ААБлу 3х120			
э2909/2	яч.23 - 1051-1	ААБл 3х150	10 кВ	360	1993
э2741	яч.9 - 1056(2)	ААБлу 3х150	10 кВ	440	1990
РП-26					
э3089/4	яч.13 - 1021-1	ААШВ 3х150	10 кВ	200	1986
э3089/3	яч.17 - 1020-1	ААШВ 3х120	10 кВ	520	1982
э3089/2	яч.3 - 1020-2	ААШВ 3х120	10 кВ	520	1982
э3089/1	яч.6 - 1021-2	ААШВ 3х150	10 кВ	200	1986
РП-27					
э4123	яч 6- Выход ВЛ 4-РП-27	ААБл 3х95	10 кВ	125	2000
10300098 8	яч.17 ТП-849	ААБл 3х240	10 кВ	2670	2011
РП-28					
э5709	яч.13-741	АСБ 3х185	10 кВ	510	1996пр200 2
э4403аg+	яч.3 - Вход с ВЛ ПС ЗДС яч. 33 - РП28 яч.3	3 АПвПг 1х240	10 кВ	120	2001
э4403а/1	яч.4 - Вход ВЛ ПС ЗДС яч. 30 - РП28яч.4	3 АПвПг 1х240	10 кВ	120	2001
РП-29					
э4409/2	яч.13 - 206	АСБ 3х150	6 кВ	141	пр.2001,02
		ААШВ 3х120			
э4409в	яч.4 - 206	АСБ 3х150	6 кВ	188	пр.2001
		ААБ 3х150			
э4409/3	яч.4 - 206	АСБ 3х150	6 кВ	145	пр.2001,02
		ААШВ 3х150			
РП-30					
э0429	яч.10 - 49	ААШВ 3х120	6 кВ	220	1985
э0429	яч.10 - 49	ААБл 3х120	6 кВ	220	2011
э0431	яч.11-118	АСБ 3х70	6 кВ	500	1956,2003
		ААБ 3х95			
э4075	яч.12 - Тяга- 2-2	ААБ 3х240	6 кВ	121	2000
э4112	яч.14 - 20	АСБ 3х150	6 кВ	210	1980
		ААШВ 3х150			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э0430	яч.7 - 194	ААБ 3х120	6 кВ	307	1985
э1272	яч.9 - Тяга-2-1	ААБ 3х240	6 кВ	68	1971
РП-31					
103000490	яч.3 - 496	АСБ 3х120	10 кВ	264	1978,2001
		ААШВ 3х120			
103000491	яч.4 - 244	ААШВ 3х185	10 кВ	260	1992
э3606/1	яч.5 - тяга 4	ААШВ 3х240	10 кВ	1587	1971,2001
		ААБ 3х240			
РП-32					
э0164	яч.11-170	АСБ 3х120	6 кВ	250	1967
э0164	яч.11-170	АСБ 3х120	6 кВ	250	1967
э0169	яч.13-297	ААБ 3х95	6 кВ	270	1967
э0167/1	яч.5-182 (нет КЛ)	АСБ 3х120	6 кВ	300	1967
э0167/2	яч.5-182 (нет КЛ)	ААБ 3х120	6 кВ	300	1998
103000816	яч4 -661	ААБлу 3х185	6 кВ	1240	2005
РП-33					
э5913	яч.10 - ТП-1101(2)	ААБ 3х70	10 кВ	15	2002
85219	яч.15 ТП-1026(2)	ААБлу 3х150	10 кВ	350	2006
85219	яч.2 ТП-1026(1)	ААБлу 3х150	10 кВ	350	2006
э5914	яч.5- ТП-1101(1)	ААШВ 3х70	10 кВ	15	2002
РП-34					
103000463	яч.1-69	ААБл 3х120	6 кВ	348	1975,2005
		ААБл 3х120			
103000645	яч.13 - 571-2	ААБл 3х185	6 кВ	293	2005
э1900а	яч.14-559	ААБл 3х150	6 кВ	286	1980,2005
		ААШВ 3х150			
103000796	яч.5 - 571- 1	ААБ 3х95	6 кВ	313	1981,2005
		ААБл 3х120			
000010186	яч.5 - 831	ААБл 3х185	6 кВ	842	2010
РП-35					





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
86354	яч.2- 487	ААБлу 3х120	6 кВ	260	2008
86354	яч.9 - 487	ААБлу 3х120	6 кВ	260	2008
РП-36					
э1857/2	яч.19 - Вход ВЛ ПС "Керамзит" яч.12 - РП 36	ААШВ 3х95	10 кВ	1422	1970,2009
		ААБ 3х70			
э2307	яч.20-Выход ВЛ РП 36-641	ААШВ 3х120	10 кВ	720	1983,2009
		ААБ 3х120			
103000989	яч.3- КТП-863	ААБл 3х120	10 кВ	1239	2011
87947	яч.4- КТП-959	ААБлу 3х120	10 кВ	1720	2007
э1200	яч.5-Выход ВЛ 80 - РП-36	ААБ 3х95	10 кВ	100	1972
э1769	яч.6-427	ААШВ 3х95	10 кВ	530	1978
103000990	яч.8 - Выход ВЛ 128-605	ААБлу 3х120	10 кВ	2150	2011
РП-38					
86630	яч.15 - 834	ААБ 3х120	6 кВ	100	2008
86631	яч.16 - 834	ААБ 3х120	6 кВ	100	2008
РП-39					
87946	яч.12 - 1041(2)	ААБлу 3х185	10 кВ	350	2008
87946	яч.9 - 1041(1)	ААБлу 3х185	10 кВ	350	2008
РП-40					
э1584	346	АСБ 3х95	10 кВ	350	1969
э1355	403	ААШВ 3х95	10 кВ	585	1973
э2345	92	ААШВ 3х120	10 кВ	560	1978
РП-41					
1,03E+08	яч.12 - 842-2	ААБл 3х150	6 кВ	35	2011
1,03E+08	яч.16 -ТП 7	ААБлу 3х150	6 кВ	890	2011,14
1,03E+08	яч.9 - 842-1	ААБл 3х150	6 кВ	34	2011
РП-42					
э3443	яч.13 - 155	ААБл 3х240	6 кВ	430	1995
		ААБл 3х240			
э3633	яч.14 - Выход ВЛ РП 42-41	ААБ 3х120	6 кВ	170	1999
э1164	яч.6 - 71	ААБ 3х120	6 кВ	510	1962
РП-45					
1,03E+08	яч.12-ТП-531	ААБл 3х150	10 кВ	710	2010
1,03E+08	яч.13 -ТП-531	ААБл 3х150	10 кВ	710	2010



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2364	яч.15 ТП 590	ААБл 3х150	10 кВ	880	1994
1,03Е+08	яч.16 ТП-616	АСБ 3х240	10 кВ	830	1987
1,03Е+08	яч.17 ТП-616	АСБ 3х240	10 кВ	260	1987
10192	яч.18 -843(1)	ААБл 3х150	10 кВ	2862,5	2010
10192	яч.19 -843(2)	ААБл 3х150	10 кВ	2862,5	2010
1,03Е+08	яч.5 Вход с ВЛ 8-РП-45	ААБл 3х240	10 кВ	385	2010
	яч.8-Выход на ВЛ 3-РП-45		10 кВ		2010
	яч.9-Выход ВЛ 979-620		10 кВ		2010
РП-46					
87715	яч.14- 840	ААБ 3х120	6 кВ	390	пр.2009
РП Химмаш					
э3621/1	яч.20 - РП-46 яч.12 л.24	ААБ 3х150	10 кВ	2620	1999,пр.00
		ААШВ 3х185			
э42456/1	яч.4 - ЦРП ЭМИ яч.18	ААШВ 3х185	10 кВ	2668	пр.2000,01
		ААБ 3х240			
		ААБ 3х150			
ТП-1					
э0422	139	СБ 3х50	6 кВ	425	1957
э2177	165	АСБ 3х150	6 кВ	320	1984
1,03Е+08	777	ААБл 3х150	6 кВ	260	2005
э1885	85	ААБ 3х120	6 кВ	460	1979
ТП-2					
э0154	32	ААБ 3х70	6 кВ	340	1963
э0157	95	ААБ 3х70	6 кВ	200	1968
ТП-3					
э1839	114	ААШВ 3х120	6 кВ	250	1977
э0306	12	ААБ 3х95	6 кВ	410	1964
э2433	144	СБ 3х50	6 кВ	395	1953
		ААБ 3х120			
ТП-4					
э0308, э0324	114	АСБ 3х70	6 кВ	372	1963
		СБ 3х25			
э0325	144	ААБ 3х70	6 кВ	280	1968
э0293	15	ААШВ 3х120	6 кВ	200	1983
э3223/1	242	ААБ 3х120	6 кВ	330	1990
ТП-6					
э0261	264	ААБ 3х70	6 кВ	280	1965



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1203	365	ААШВ 3х95	6 кВ	390	1972
э1785	9	ААБ 3х120	6 кВ	260	1976
ТП-7					
э2962/3 э2585	350	ААБ 3х240	6 кВ	913	1988
		ААБл 3х240			
		ААБ 3х240			
ТП-8					
э4091	425	АСБ 3х185	6 кВ	700	1985,00пр
э0454	52	ААБ 3х95	6 кВ	420	1966,2004
		ААБ 3х120			
э0449	58	ААБ 3х95	6 кВ	400	1964
ТП-9					
э1858	200	ААБ 3х120	6 кВ	120	1978
э0442	69	ААБ 3х95	6 кВ	250	1964
ТП-10					
э0356/1	636	АСБ 3х150	6 кВ	540	1990
		ААШВ 3х150			
э1073	65	АСБ 3х150	6 кВ	780	1964
ТП-11					
э0095/1	210	ААБ 3х120	10 кВ	300	1994
э0095/2	210	АСБ 3х95	10 кВ	300	1962
э2215	254	ААШВ 3х120	10 кВ	200	1975
ТП-12					
э1043	369	ААБ 3х70	6 кВ	225	1971
		АСБ 3х70			
		СК 3х120			
ТП-13					
э0130	выход ВЛ 13-437	ААБ 3х95	6 кВ	150	2005
э0230	выход ВЛ 452-13	АСБ 3х120	6 кВ	47	1968
130	перемычка между опорами №4 и №5 ВЛ-6кВ 13-437	ААБл 3х95	6 кВ	150	2005
ТП-14					
э0375	19	ААШВ 3х120	6 кВ	300	1980
э2477	217	ААШВ 3х120	6 кВ	265	1981
э1015	259	ААБ 3х120	6 кВ	550	1967,2002
		ААШВ 3х150			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э0367	75	АСБ 3х70	6 кВ	450	1959
ТП-15					
э1045	141	ААБ 3х70	6 кВ	220	1971
ТП-16					
э0416	136	ААБ 3х120	6 кВ	235	2001
э0415	262	АСБ 3х70	6 кВ	265	1965
1,03E+08	Вход с ВЛ 14-16	ААБ 3х185	6 кВ	1310	1992
ТП-17					
э1710	219	ААБ 3х95	6 кВ	184	1977
э0379	844	ААБ 3х95	6 кВ	346	1964
		3 АПвПг 1х120/35			
э1892	91	ААБ 3х120	6 кВ	220	1980
э1892	91	ААБлу 3х120	6 кВ	242	2011
ТП-18					
э1208	266	ААШВ 3х95	6 кВ	250	1972
э1512	410	ААШВ 3х120	6 кВ	425	1975
э1875	426	АСБ 3х95	6 кВ	489	1973
		ААБл 3х95			
э3082/2	688	ААШВ 3х120	6 кВ	270	1996
ТП-19					
э0376	197	ААБ 3х120	6 кВ	200	1959
э2478	259	ААШВ 3х120	6 кВ	200	1979
ТП-20					
э0409	156	АСБ 3х150	6 кВ	290	1957
э0413	310	СБ 3х120	6 кВ	275	1968
1,03E+08	481	ААБ 3х185	6 кВ	310	1979
ТП-21					
э0383	221	ААБл 3х120	6 кВ	150	1990
э2344	72	ААШВ 3х95	6 кВ	153	1980
э1886	85	ААБ 3х120	6 кВ	260	1972
ТП-22					
э0469	Выход на ВЛ л.22-78	СБ 3х50	6 кВ	50	1958
э0468	ТП-37	АСБ 3х70	6 кВ	350	1964
э0471/1	перемычка под ж/дорогой ВЛ л.22-78	АСБ 3х50	6 кВ	100	2001
ТП-25					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э3283	321	ААБл 3х50	6 кВ	70	1996
э3284	523	ААБ 3х95	6 кВ	600	1996
ТП-30					
э2224	227	АСБ 3х70	6 кВ	200	1965
э0411	317	АСБ 3х120	6 кВ	280	1967
ТП-32					
э1784	235	ААШВ 3х150	6 кВ	248	1974
э0132	выход ВЛ 32-36	АСБ 3х70	6 кВ	36	1962
ТП-33					
э1205	107	ААБ 3х185	6 кВ	255	1972
э2902	307	ААБл 3х120	6 кВ	430	1984
ТП-34					
1,03E+08	82	ААБ 3х150	6 кВ	220	2008
ТП-35					
э4009	КТП 810	АСБ 3х185	6 кВ	450	1999
ТП-37					
э2475а	ТП-150	ААБ 3х120	6 кВ	650	1985
ТП-38					
э0273	253	ААБ 3х70	6 кВ	263	1966
1,03E+08	291	ААБл 3х120	6 кВ	300	1979
э0276	67	АСБ 3х70	6 кВ	200	1962
ТП-40					
э0386	124 (в канале)	ААШВ 3х95	6 кВ	160	1965
э0388	42	АСБ 3х70	6 кВ	301	1967
э1897в	536	ААБ 3х120	6 кВ	410	1980
э1887	85	ААБ 3х120	6 кВ	250	1979
ТП-41					
э2173	307	ААБ 3х95	6 кВ	200	1968
э0298	вход ВЛ РП-42-41	АСБ 3х70	6 кВ	150	1957
ТП-42					
э1201	165	АСБ 3х70	6 кВ	200	1967
ТП-45					
э1163	269	ААБ 3х150	6 кВ	477	1969
э2931	выход ВЛ 45-399	ААБл 3х120	6 кВ	35	2003
ТП-47					
э0106	вход ВЛ 7-47	АСБ 3х50	6 кВ	20	1968
ТП-49					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э0428	211	ААШВ 3х120	6 кВ	400	1964
ТП-50					
э3070	595	АСБ 3х120	6 кВ	307	1984
э0109	выход ВЛ 50-500	АСБ 3х70	6 кВ	30	1968
э0110	выход ВЛ 50-904	АСБ 3х70	6 кВ	170	1962
э0107	выход ВЛ 642-50	АСБ 3х70	6 кВ	60	1962
ТП-51					
э4027/1	528	АСБ 3х120	6 кВ	400	1979пр2000
э0496	Выход ВЛ 51-248	ААБ 3х70	6 кВ	50	1967
ТП-52					
э1341	284	ААШВ 3х95	6 кВ	275	1967
ТП-55					
э1711/1	512	ААБ 3х95	6 кВ	530	1974
ТП-58					
э4165	142	ААБл 3х120	6 кВ	600	1965,01пр
э0475	238	ААБ 3х185	6 кВ	800	1955
э0477	337	ААШВ 3х150	6 кВ	500	1955
ТП-59					
э3782	197	АСБ 3х70	6 кВ	500	1960
ТП-60					
	143	ААБ 3х70	6 кВ	250	1955
э0425	143	ААБлу 3х240	6 кВ	296	2012
э0393	152	АСБ 3х95	6 кВ	300	1961
ТП-65					
э2485а/1	322-1	ААБ 3х185	6 кВ	220	1987
э2485а/2	322-2	ААБ 3х240	6 кВ	220	1987
ТП-66					
1,03Е+08	709	ААШВ 3х120	6 кВ	970	1982
		ААБ 3х120			
ТП-67					
э0277	108	АСБ 3х120	6 кВ	266	1960
ТП-68					
1,03Е+08	262	ААБ 3х95	6 кВ	200	1966
ТП-69					
э0441	220	ААБ 3х95	6 кВ	370	1964,2
		ААБ 3х120			



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
		ААБ 3х95			
ТП-70					
э0427	211	АСБ 3х70	6 кВ	200	1963
ТП-71					
э1324	КТП-444	ААБ 3х120	6 кВ	750	1963, 2014
э0299	155	ААБл 3х120	6 кВ	240	2013
э1165а	557	ААБ 3х150	6 кВ	250	1999
ТП-72					
э0315	166	АСБ 3х70	6 кВ	257	1980,2006
		ААБ 3х70			
э3223/2	242	ААБ 3х120	6 кВ	265	1990
ТП-75					
э0366	134	ААБ 3х70	6 кВ	375	1961
ТП-77					
э1625	вход ВЛ 150-77	ААШВ 3х120	6 кВ	42	1976
э0461	вход ВЛ 35-77	АСБ 3х50	6 кВ	330	1959
э1626	перемычка ВЛ л.150-77	ААШВ 3х95	6 кВ	45	1976
ТП-78					
э2304/2	467	ААБ 3х95	6 кВ	440	1975
э0471/2	Выход на ВЛ л.22-78	ААБл 3х70	6 кВ	23	2001
ТП-79					
э1582	247	ААШВ 3х120	6 кВ	410	1976
э0347	441	ААШВ 3х95	6 кВ	345	1968
э2014	474	АСБ 3х95	6 кВ	280	1977
ТП-81					
1,03Е+08	312	СБ 3х50	10 кВ	920	1972,2014
э1368	357	ААБ 3х150	10 кВ	490	1973
		ААБл 3х150			
1,03Е+08	605	ААШВ 3х150	10 кВ	945	1983
э1369	Выход ВЛ л 3 - 81	ААБ 3х150	10 кВ	190	1973
ТП-82					
1,03Е+08	Выход ВЛ 82-335	ААШВ 3х95	6 кВ	69	
ТП-84					
э2736/1	213	ААШВ 3х150	6 кВ	282	1990
ТП-90					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э4500	112	ААБл 3х185	6 кВ	370	1983
э0522	304	ААБ 3х240	6 кВ	450	1969
ТП-91					
э1893	156	ААБ 3х120	6 кВ	205	1980
ТП-92					
э1041	361	ААШВ 3х95	10 кВ	350	1981
1,03E+08	716	ААШВ 3х120	10 кВ	950	1972,2
		ААШВ 3х70			
		ААБ 3х95			
э0506	перемычка под авиадуг 92-248	АСБ 3х70	10 кВ	166	1962
ТП-95					
э1239	316	ААБ 3х70	6 кВ	220	1968
ТП-96					
э0345	122	ААБ 3х70	6 кВ	1013	1968
ТП-101					
1,03E+08	105	ААБ 3х70	6 кВ	500	1966
1,03E+08	130	ААШВ 3х95	6 кВ	250	1971
ТП-102					
э2758	275	ААШВ 3х120	6 кВ	435	1991
э0199	513	АСБ 3х70	6 кВ	480	1975
э2809/1	623	АСБ 3х120	6 кВ	395	1988
ТП-104					
э0184	111	АСБ 3х70	6 кВ	325	1960
э2308	233	ААШВ 3х120	6 кВ	240	1983
ТП-108					
э0279	138	ААШВ 3х120	6 кВ	400	1985
э0281	200	ААШВ 3х120	6 кВ	400	1985
88314	831	ААБ 3х150	6 кВ	15,5	2009
88314	831	ААБ 3х150	6 кВ	15,5	2009
ТП-110					
э2844	650	ААШВ 3х120	6 кВ	200	1992
ТП-111					
э0185	187	АСБ 3х95	6 кВ	300	1962
э3686	Тяга 5	АСБ 3х95	6 кВ	125	1999
ТП-112					
,э0175	выход ВЛ 112-121	ААБ 3х185	6 кВ	500	1988
		ААБл 3х120			
ТП-114					





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1840	320	ААШВ 3х120	6 кВ	320	1977
ТП-115					
э0408	156	АСБ 3х95	6 кВ	408	1957
э2958	183	ААШВ 3х150	6 кВ	170	1994
э0400	183	АСБ 3х70	6 кВ	170	1958
ТП-117					
1,03E+08	235	АСБ 3х120	6 кВ	50	1959
ТП-118					
1,03E+08	844	ААБлу 3х120	6 кВ	394	2010
э0392	152	АСБ 3х95	6 кВ	170	1958,2003
		ААБ 3х70			
э0395	165 (1)	АСБ 3х70	6 кВ	140	1961,2003
		ААБ 3х70			
э0390	165 (2)	АСБ 3х70	6 кВ	160	1961
ТП-119					
э1097	329	АСБ 3х95	6 кВ	336	1967
э1906	337	ААБ 3х120	6 кВ	950	1972
ТП-120					
э2480	203	ААБ 3х120	6 кВ	219	1984
э1788	225	ААШВ 3х120	6 кВ	250	1975
ТП-122					
э3458	168	ААШВ 3х150	6 кВ	300	1995
э2508	414	ААБ 3х120	6 кВ	240	1987
э2007	441	ААШВ 3х120	6 кВ	340	1974
ТП-123					
1,03E+08	124	ААШВ 3х150	6 кВ	450	1985
э3818/1 э3818/2	536	ААБ 3х120	6 кВ	410	2000
		ААШВ 3х120			
э4401	622	ААБ 3х120	6 кВ	270	1988
ТП-124					
э0436	234	ААБ 3х70	6 кВ	680	1957,2001
		ААБ 3х70			
ТП-125					
э2210	ТП-443	ААШВ 3х120	10 кВ	410	1975
э1751	ТП180	ААШВ 3х95	10 кВ	180	1977
ТП-127					
э1591	435	ААШВ 3х120	6 кВ	275	1975
э1844	485	ААШВ 3х95	6 кВ	300	1976
ТП-128					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
88318	Выход на ВЛ 128-605	ААБ 3х120	10 кВ	33	2009
87948	КТП 378	ААБлу 3х120	10 кВ	4750	2009
ТП-133					
э2556	выход ВЛ 1110-301	ААБл 3х120	10 кВ	65	1988
э2558	выход ВЛ 1111-133	ААБл 3х120	10 кВ	140	1988
ТП-134					
э0357	170	АСБ 3х150	6 кВ	441	1957
э1229	398	ААШВ 3х120	6 кВ	170	1957
		ААБл 3х150			
ТП-136					
э0418	138	СБ 3х50	6 кВ	583	1955,1974
		АСБ 3х120			
		ААБ 3х120			
ТП-137					
э0419	143	АСБ 3х70	6 кВ	240	1965
ТП-138					
э0421	139	СБ 3х50	6 кВ	200	1954
ТП-139					
э0423	140	ААШВ 3х120	6 кВ	260	1963
ТП-140					
э2213	147	ААШВ 3х95	6 кВ	250	1978
ТП-141					
э1044	242	ААБ 3х70	6 кВ	311	1971,2004
		ААБ 3х120			
ТП-142					
э4166	238	ААБл 3х120	6 кВ	600	1960,2001п
ТП-144					
э1824	147	ААШВ 3х95	6 кВ	250	1979
ТП-147					
э2588	166	ААШВ 3х120	6 кВ	140	1988
ТП-150					
э1627	выход ВЛ 150-77	ААШВ 3х120	6 кВ	68	1976
ТП-153					
1,03E+08	586	ААБ 3х120	6 кВ	720	1987
э4768	выход ВЛ 153-689	ААБ 3х120	6 кВ	25	2002
э0481	выход ВЛ 66-	АСБ 3х95	6 кВ	30	1981



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	153				
ТП-154					
э2262	741	ААБл 3х95	10 кВ	1980	1982,2
		АСБ 3х240			
		ААБ 3х95			
ТП-155					
э0296	Выход ВЛ РП-42-41	ААШВ 3х70	6 кВ	130	1983
		ААБл 3х70			
ТП-162					
э0332	321	ААШВ 3х150	6 кВ	300	1969
э0330	523	АСБ 3х150	6 кВ	413	1969
ТП-166					
1,03E+08	777	ААБл 3х120	6 кВ	310	2006
ТП-168					
э3457	568	АСБ 3х150	6 кВ	290	1995
		ААБл 3х150			
ТП-170					
э0356/2	636	ААШВ 3х150	6 кВ	660	1972,199
		АСБ 3х150			
ТП-171					
э0257	264	АСБ 3х70	6 кВ	420	1966
э1202	365	ААШВ 3х95	6 кВ	270	1972
1,03E+08	592	ААШВ 3х95	6 кВ	200	1984
э1669/1	691	АСБ 3х120	6 кВ	175	1977
ТП-172					
э2541/1, э2845	661	ААШВ 3х120	6 кВ	325	1984/2007
		ААБл 3х120			
ТП-174					
	Вход с ВЛ РП-7-174	ААБ 3х95	6 кВ	280	1972
ТП-177					
э1167	выход ВЛ 500-177	АСБ 3х50	6 кВ	25	1972
ТП-179					
э1639	491	АСБ 3х150	10 кВ	370	1976
э3314	ТП-631	ААБ 3х150	10 кВ	415	1994,98
э1424/1	выход ВЛ 179-210	АСБ 3х95	10 кВ	60	1974
э1424/2	выход ВЛ 372-179	АСБ 3х95	10 кВ	45	1975
э3170	перемычка	ААБл 3х120	10 кВ	64	1989



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	ВЛ л.179-210				
ТП-180					
э1534в	556	ААШВ 3х95	10 кВ	200	1975
э1052	Выход ВЛ л.РП-8 яч.14- 180	ААБ 3х95	10 кВ	260	1970
ТП-181					
э3005/1	184	ААБл 3х120	10 кВ	100	1994
1,03Е+08	510	ААШВ 3х120	10 кВ	470	1969
э3005/2	выход ВЛ 282-181	ААБ 3х120	10 кВ	205	1969
ТП-182					
э2214	203	ААБ 3х120	6 кВ	205	1976
э0403	204	АСБ 3х70	6 кВ	231	1962
э0404	215	АСБ 3х95	6 кВ	160	1962
ТП-183					
э0407	203	ААБ 3х120	6 кВ	350	1984,06
э0401	204	ААБл 3х120	6 кВ	111	2004
ТП-184					
1,03Е+08	Выход ВЛ- 10кВ л.184- 797	ААШВ 3х70	10 кВ	90	2005,2006п
1,03Е+08	ТП-849	ААБл 3х150	10 кВ	125	0
1,03Е+08	выход ВЛ- 10кВ л.611- 628	ААБ 3х120	10 кВ	120	1994
ТП-185					
1,03Е+08	213	ААБл 3х150	6 кВ	435	2004
э0270	263	ААБ 3х70	6 кВ	300	1965
э3204	336	ААБ 3х120	6 кВ	180	1969
ТП-187					
э2481	выход ВЛ 642-50	АСБ 3х95	6 кВ	130	1979
ТП-190					
1,03Е+08	237	ААБ 3х120	6 кВ	225	1988,1963
1,03Е+08	534	ААШВ 3х150	6 кВ	300	1984
1,03Е+08	650	ААБ 3х150	6 кВ	948	2006
ТП-194					
э1821	234	ААШВ 3х120	6 кВ	360	1978
88891	844	АпвПг 1х120/35	6 кВ	60	2010



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-197					
э0377	219	АСБ 3х70	6 кВ	280	1960
111	380	ААБ 3х120	6 кВ	220	2002
ТП-198					
э0096	347(А)	АСБ 3х150	10 кВ	440	1974
ТП-199					
э0455	318	ААБ 3х70	6 кВ	240	1962
		ААБ 3х120			
э3601	507	ААБ 3х120	6 кВ	400	1994
ТП-201					
э2546	220	ААБ 3х120	6 кВ	230	1988
э1856, э1895а	463	ААБ 3х120	6 кВ	740	1972,1979
ТП-202					
э1255	316	ААБ 3х50	6 кВ	150	1973
э1590	435	ААШВ 3х120	6 кВ	115	1975
ТП-204					
э0402	227	ААБ 3х185	6 кВ	360	1964
ТП-205					
э1820	324	ААБ 3х120	6 кВ	430	1978
э1827	424	ААБ 3х120	6 кВ	630	1979
ТП-208					
э1008	выход ВЛ 208-377	АСБ 3х120	10 кВ	1220	1969
э1072	выход ВЛ 372-179	АСБ 3х95	10 кВ	75	1970
э0053	выход ВЛ РП8-616	ААШВ 3х120	10 кВ	29	1963,2
ТП-209					
э2287	254	ААБл 3х120	10 кВ	750	1975
э4503	494	ААШВ 3х185	10 кВ	254	1983пр200 1
э1623а	510	ААШВ 3х95	10 кВ	300	1976
э8356	выход ВЛ 209-611	ААБ 3х120	10 кВ	120	1985,2006
		ААБ 3х120			
ТП-210					
э1183	347	АСБ 3х95	10 кВ	500	1965
э1641	446	ААБ 3х120	10 кВ	397	1976
э0063	выход ВЛ 179-210	ААШВ 3х95	10 кВ	150	1962
ТП-213					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1731	216	ААШВ 3х95	6 кВ	320	1968
э2608	621	ААШВ 3х150	6 кВ	450	1989
э0248	КТП 955	ААШВ 3х150	6 кВ	55	1965,1974
		ААШВ 3х150			
ТП-214					
1,03E+08	437	ААШВ 3х95	6 кВ	200	1981
ТП-215					
э0406	265 (в канале)	АСБ 3х50	6 кВ	440	1962
ТП-216					
э1732	324	ААШВ 3х95	6 кВ	270	1978
э5704	336	ААШВ 3х95	6 кВ	225	1989
ТП-217					
э0369	226	АСБ 3х95	6 кВ	200	1964
э0365	398	АСБ 3х120	6 кВ	630	1967
э0365	398	ААБл 3х120	6 кВ	630	2011
ТП-221					
э1558	287	ААШВ 3х70	6 кВ	160	1970
1,03E+08	826	ААБл 3х185	6 кВ	205	2006
ТП-222					
э2306	532	АСБ 3х95	10 кВ	400	1983
ТП-225					
э2180	380	ААБ 3х120	6 кВ	330	1979
ТП-226					
э2181	380	ААБ 3х120	6 кВ	210	1979
ТП-229					
э2619	487	ААБ 3х120	6 кВ	300	1988
1,03E+08	493	ААБ 3х150	6 кВ	300	1988
ТП-232					
э5908	328	АСБ 3х70	10 кВ	360	1971,2002п
		ААБл 3х70			
э1791	438	ААШВ 3х95	10 кВ	400	1978
э3729	505	АСБ 3х120	10 кВ	630	1977,2000п
ТП-233					
4460	465(2)	ААБ 3х70	6 кВ	300	2001
ТП-235					
1,03E+08	276	АСБ 3х185	6 кВ	281	1983
ТП-236					
э0491	245	АСБ 3х70	10 кВ	250	1963
э0492	246	ААШВ 3х120	10 кВ	105	1964



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-237					
1,03E+08	507	ААБ 3х120	6 кВ	160	1963
ТП-238					
э0465	вход ВЛ 241-238	ААШВ 3х95	6 кВ	40	1950
ТП-239					
э3194,э3195	452	ААБ 3х120	6 кВ	539	1986
э3197	508	ААБ 3х120	6 кВ	260	1975
ТП-244					
1,03E+08	245-1	ААБ 3х150	10 кВ	250	1986
1,03E+08	245-2	АСБ 3х50	10 кВ	230	1970
ТП-245					
э1096	338	СБГ 3х70	10 кВ	200	1969
ТП-246					
э0500	260	ААБ 3х95	10 кВ	300	1970
ТП-247					
э1583	373	ААШВ 3х120	6 кВ	390	1976
э2305/3	563	ААБ 3х120	6 кВ	200	1982
ТП-248					
1,03E+08	выход ВЛ 248-51	ААБ 3х95	6 кВ	330	1972
ТП-249					
э4412g +	507	ААБ 3х120	6 кВ	460	2001
э3607/1	Тяга-3 РУ-1	СБ 3х150	6 кВ	400	1982
ТП-251					
э0504	вход ВЛ 632-251	ААБлу 3х120	6 кВ	103	2004
ТП-252					
э2707	260	АСБ 3х95	10 кВ	220	1990
э1585	346	ААБ 3х95	10 кВ	183	1969
ТП-253					
э0272	263	АСБ 3х95	6 кВ	235	1965,2001
э0287	305	ААБ 3х95	6 кВ	217	1968
ТП-254					
э2348	383	ААШВ 3х120	10 кВ	150	1975
ТП-255					
э2286	383	ААБ 3х150	10 кВ	760	1971
ТП-257					
э0349	353 в канале	АСБ 3х70	6 кВ	500	1965



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-259					
э4402	622	АСБ 3х150	6 кВ	310	1988
ТП-260					
э0174	340	ААБ 3х150	10 кВ	250	1969
ТП-262					
э1495	402	ААБ 3х150	6 кВ	236	1975
ТП-263					
э1042	369	ААБ 3х70	6 кВ	180	1971
ТП-264					
э0263	280	АСБ 3х70	6 кВ	200	1967
ТП-265					
э1667	393	АСБ 3х70	6 кВ	380	1972
э2001/2	478	ААБ 3х95	6 кВ	240	1975
ТП-266					
э1275	410	АСБ 3х120	6 кВ	463	1972
э0248	КТП 955	ААБ 3х120	6 кВ	195	2010
		ААШВ 3х150			
ТП-267					
э1622	492	ААШВ 3х95	10 кВ	450	1976
э1278	Выход ВЛ 267-46	ААБ 3х95	10 кВ	400	1978
ТП-269					
э1165	557	ААБ 3х95	6 кВ	725	1971
э2217	выход ВЛ 642-50	ААБ 3х70	6 кВ	150	1967
ТП-274					
э1335	вход ВЛ 642- 50	ААБ 3х70	6 кВ	150	1965
ТП-276					
1,03E+08	503	АСБ 3х185	6 кВ	486	1983
ТП-277					
э3211/1	вход ВЛ 121- 277	ААШВ 3х95	6 кВ	195	1975
э3211/2	выход ВЛ- 6кВ РП-18- 223	ААШВ 3х95	6 кВ	195	1975
ТП-279					
э0117	выход ВЛ 50- 904	АСБ 3х70	6 кВ	20	1966
ТП-280					
э0286	305	ААБ 3х95	6 кВ	313	1967





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1896а	463	ААБ 3х120	6 кВ	240	1979
ТП-286					
э2291	307	ААБ 3х95	6 кВ	450	1972
э2482	557	2 ААШВ 3х120	6 кВ	960	1985
ТП-287					
э2962/2 э1559	350	ААБ 3х70	6 кВ	320	
		ААБ 3х120			
э2347	449	ААБ 3х120	6 кВ	200	1974
ТП-292					
э1899в	344	ААШВ 3х120	6 кВ	210	1980
1,03Е+08	404	АСБ 3х150	6 кВ	120	1970
ТП-293					
1,03Е+08	496-2	АСБ 3х120	10 кВ	488	1975
		ААБл 3х120			
э2483а/2	627	ААБ 3х185	10 кВ	335	1988
ТП-294					
э1047	364	АСБ 3х95	6 кВ	620	1972
ТП-296					
э1542	438	АСБ 3х120	10 кВ	75	1975
1,03Е+08	ТП-443	ААШВ 3х95	10 кВ	450	1974
ТП-297					
э1670	393	ААШВ 3х95	6 кВ	250	1972
ТП-300					
э2174	307	ААШВ 3х120	6 кВ	420	1981
э1049	424	АСБ 3х120	6 кВ	215	1971
ТП-304					
э0438	622	ААБ 3х185	6 кВ	354	1969,2002
		СБ 3х120			
ТП-305					
э5705	336	ААШВ 3х95	6 кВ	265	1988
1,03Е+08	336	ААБ 3х95	6 кВ	265	1974
ТП-308					
э4086	выход ВЛ 9-519	ААБ 3х120	6 кВ	630	1974
ТП-310					
э1794	360	ААБ 3х185	6 кВ	340	1970
ТП-311					
э1168	394	ААБл 3х120	6 кВ	450	2007
ТП-316					
2484а	507	ААБ 3х120	6 кВ	400	1980



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-317					
э2004	353	ААБ 3х95	6 кВ	370	1971
э0412	373	ААШВ 3х120	6 кВ	420	1964
ТП-320					
1,03E+08	429	АСБ 3х95	6 кВ	130	1973
ТП-321					
э1074	322	ААШВ 3х185	6 кВ	260	1969
1,03E+08	612	ААШВ 3х150	6 кВ	210	1986,пр.03
ТП-322					
э2325	434	АСБ 3х240	6 кВ	420	1977
ТП-324					
э1668	502	АСБ 3х120	6 кВ	315	1976
1,03E+08	592	ААШВ 3х95	6 кВ	210	1984
ТП-325					
1,03E+08	821	ААБлу 3х95	6 кВ	394	2003,2006
		ААБлу 3х95			
э1830	вход ВЛ 20-521	АСБ 3х150	6 кВ	100	1973
ТП-326					
э1221	370	ААШВ 3х120	10 кВ	200	1971
э2282/2	690	ААШВ 3х150	10 кВ	320	1995,1971
		ААБ 3х150			
1,03E+08	Выход ВЛ л.208-377	АСБ 3х120	10 кВ	390	2003 пр.
ТП-337					
э476	выход ВЛ 9-645	ААБ 3х95	6 кВ	100	1984
ТП-338					
э3606/2	тяга 4	ААШВ 3х240	10 кВ	180	1971
ТП-339					
э0497	340	ААШВ 3х120	10 кВ	303	1970
э2483а/1	627	АСБ 3х120	10 кВ	111	1980
ТП-340					
э1356	403	ААШВ 3х95	10 кВ	230	1973
ТП-341					
э4087	388	АСБ 3х70	6 кВ	200	1973
э0363	выход ВЛ 632-251	АСБ 3х95	6 кВ	230	1969
ТП-343					
1,03E+08	374	АСБ 3х120	6 кВ	480	1977
ТП-344					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э0251	345	ААБ 3х70	6 кВ	210	1969
э1726	430	ААБ 3х95	6 кВ	190	1978
ТП-345					
э1727	376	ААШВ 3х120	6 кВ	270	1978
э2533	386	ААШВ 3х120	6 кВ	230	1987
э1728,э2580	574	ААШВ 3х120	6 кВ	615	1975,78,86
		ААБ 3х240			
		ААШВ 3х185			
ТП-347					
э2288	383	ААБ 3х150	10 кВ	600	1971
ТП-350					
э2962/4	449	АСБ 3х120	6 кВ	260	1986
ТП-353					
э2003	354	ААБ 3х95	6 кВ	200	1970
э2001/1	478	ААБ 3х95	6 кВ	120	1975
ТП-354					
э2002	355-1	АСБ 3х50	6 кВ	240	1971
2002	355-2	АСБ 3х50	6 кВ	240	1971
ТП-355					
э2343	474	ААБ 3х95	6 кВ	160	1974
ТП-357					
э1370	выход ВЛ 357-605	ААБл 3х120	10 кВ	25	2006
ТП-358					
1,03Е+08	633	ААБл 3х120	6 кВ	420	2003 пр.05
1,03Е+08	691	ААБл 3х120	6 кВ	344	2003 пр.05
ТП-359					
э2221	360	ААШВ 3х95	6 кВ	390	1970
э1481	402	ААБ 3х185	6 кВ	234	1975
ТП-361					
э4092	388	ААШВ 3х95	10 кВ	370	1972
э1685	501(1)	ААШВ 3х120	10 кВ	220	1976
1685	501(2)	ААШВ 3х120	10 кВ	220	2002
ТП-364					
э1046	выход ВЛ 500-177	АСБ 3х95	6 кВ	310	1972
	перемычка ВЛ-6кВ 364- 698 (оп.63-64)		6 кВ		
ТП-365					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1901в	559	ААБ 3х150	6 кВ	370	1980
ТП-366					
э3321	391	ААБ 3х150	6 кВ	1158	1996
ТП-370					
э1408	440	ААБл 3х95	10 кВ	320	1974
э2365	590	ААБл 3х120	10 кВ	340	1983
э1150	979	ААБ 3х120	10 кВ	160	1972, 2008
ТП-373					
э2305/4	563	ААБ 3х120	6 кВ	170	1982
ТП-376					
э1049а	424	ААБ 3х120	6 кВ	275	1973
э3012/1	696	ААШВ 3х120	6 кВ	170	1996
ТП-377					
э3213/2	выход ВЛ 208-377	ААШВ 3х70	10 кВ	60	1974
э3213/1	выход ВЛ РП8-180	ААБл 3х70	10 кВ	70	2007
ТП-380					
э2182	398	ААБ 3х120	6 кВ	305	1979
ТП-381					
э2008	569	ААШВ 3х70	6 кВ	280	1970, 05
э3201/1	640	ААБ 3х95	6 кВ	220	1987, 05
ТП-383					
э2283	494	АСБ 3х150	10 кВ	350	1979
ТП-386					
э2617	430 (1)	ААШВ 3х150	6 кВ	220	1988
1,03Е+08	430 (2)	ААБлу 3х150	6 кВ	230	2004
э2534	502	ААШВ 3х120	6 кВ	400	1987
ТП-388					
э1711/2	512	ААБ 3х95	6 кВ	330	1976
э2431/1	Выход ВЛ 388- 581	ААБ 3х120	10 кВ	270	1984
ТП-402					
э2899	479	АСБ 3х120	6 кВ	450	1975
ТП-403					
э1684	501	ААБ 3х120	10 кВ	560	1976
ТП-405					
э2473а/1	вход ВЛ 9- 519	ААШВ 3х95	6 кВ	90	1977
ТП-409					
э1253	вход ВЛ 500-	ААБ 3х95	6 кВ	70	1972



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	177				
ТП-413					
э2531	445	ААБл 3х120	6 кВ	758	1987
э3228а	642	ААШВ 3х150	6 кВ	375	1978,99г.
		ААШВ 3х95			
ТП-415					
э4034	555	ААБ 3х120	6 кВ	390	1980
ТП-421					
э1915	452	АСБ 3х240	6 кВ	230	1978
э4162	519	ААБ 3х240	6 кВ	550	1977
э4162	519	ААБ 3х240	6 кВ	620	2011
ТП-424					
э3012/2	696	ААШВ 3х120	6 кВ	235	1996
ТП-425					
э4093	565	ААБ 3х120	6 кВ	720	1981,00пр
э3208	602	ААБл 3х120	6 кВ	210	1997
э3056/1	639	АСБ 3х120	6 кВ	200	1989,97
ТП-426					
э1876	429	АСБ 3х95	6 кВ	610	1973
		ААБл 3х120			
ТП-427					
э1770	527	ААБ 3х95	10 кВ	1230	1978
э5810	КТП-760	ААБ 3х120	10 кВ	586	1980,2003
		ААШВ 3х120			
ТП-430					
э1810	518	ААБ 3х185	6 кВ	265	1976
ТП-431					
э4084	452	АСБ 3х150	6 кВ	1050	1974
э4085	475	АСБ 3х150	6 кВ	600	1974
ТП-432					
1,03Е+08	612 (1КЛ)	ААШВ 3х150	6 кВ	280	1986
		ААШВ 3х150			
ТП-433					
э1750/1	выход ВЛ 433-508	ААШВ 3х70	6 кВ	50	1978
ТП-434					
э2209	474	АСБ 3х185	6 кВ	450	1979
ТП-435					
э1586	437	ААШВ 3х120	6 кВ	550	1975
э2843/1	650	ААБ 3х120	6 кВ	520	1990



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-437					
э2843/2	827	ААБл 3х120	6 кВ	425	1990,06,07
		ААБл 3х150			
		ААБл 3х120			
э1587	вход ВЛ 13-437	ААБ 3х95	6 кВ	230	1976
ТП-438					
э1534в	556	ААШВ 3х95	10 кВ	200	1975
э1797	598	ААШВ 3х95	10 кВ	220	1978
1,03Е+08	618	ААБл 3х120	10 кВ	250	1987
ТП-439					
э1624	493	АСБ 3х120	6 кВ	450	1976/2007
		ААБл 3х120			
э2485/2	643	ААБ 3х120	6 кВ	145	1972
		ААШВ 3х150			
ТП-440					
э4209/1	665-1	ААШВ 3х95	10 кВ	280	1992,2001
э4209/2	665-2	ААШВ 3х95	10 кВ	280	1992,2001
ТП-442					
э3630	выход ВЛ 442-642	ААШВ 3х240	6 кВ	166	1999
ТП-443					
1,03Е+08	ТП-598	ААШВ 3х120	10 кВ	220	1983
ТП-446					
э1640	491	АСБ 3х150	10 кВ	600	1976
ТП-449					
э1898а	536	ААБ 3х185	6 кВ	270	
ТП-452					
э2476а	выход л.452-13	ААШВ 3х150	6 кВ	20	1985
ТП-461					
э2903	535 (1)	ААБ 3х150	6 кВ	300	1978
э2903	535 (2)	ААБл 3х120	6 кВ	324	2007
ТП-464					
э2473а/2	выход ВЛ 9-519	ААШВ 3х120	6 кВ	290	1977
ТП-465					
э1798	500	ААШВ 3х95	6 кВ	538	1977
		ААШВ 3х120			
ТП-467					
э2304/1	Вход ВЛ 473-	ААБ 3х95	6 кВ	120	1975,1983



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	467				
ТП-474					
э3201/2	640	ААБ 3х95	6 кВ	300	1987
ТП-475					
1,03E+08	выход ВЛ 475-480	ААШВ 3х120	6 кВ	100	
ТП-478					
1,03E+08	612	ААБл 3х185	6 кВ	1126	2007
3455	707-1	ААБ 3х150	6 кВ	240	1982
3455	707-2	ААШВ 3х150	6 кВ	240	1996
ТП-479					
1,03E+08	481	ААШВ 3х95	6 кВ	200	1979
ТП-482					
э1771	527	ААШВ 3х95	10 кВ	445	1978
1,03E+08	КТП 760	ААШВ 3х120	10 кВ	527	1980,2003
		ААБ 3х120			
1,03E+08	выход ВЛ 3-81 "Лесники"	ААШВ 3х95	10 кВ	104	1980
ТП-485					
э1843	Выход ВЛ 130-485	ААШВ 3х95	6 кВ	79	2007
		ААБл 3х95			
86586	яч.1-КТП 934 (2)	ААБ 3х95	6 кВ	441	2008
86587	яч.5-КТП 934 (1)	ААБл 3х95	6 кВ	430	2008
ТП-487					
1,03E+08	493	ААБ 3х120	6 кВ	500	1985
э1742	499	ААБ 3х120	6 кВ	285	1977
ТП-492					
э1623	ТП 510	ААШВ 3х95	10 кВ	560	1976
ТП-493					
э2486/1	517	ААШВ 3х95	6 кВ	255	1976
э2541/2	661	ААБ 3х120	6 кВ	335	1992
ТП-494					
э2280	522	ААШВ 3х95	10 кВ	500	1979
э2279	548	ААБ 3х120	10 кВ	200	1974
э2530/1	611	ААШВ 3х120	10 кВ	1060	1987
ТП-500					
э3071	595	ААШВ 3х120	6 кВ	600	1984
э1804	выход ВЛ 50-500	ААШВ 3х120	6 кВ	125	2001,13



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1805	выход ВЛ 500-177	ААШВ 3х95	6 кВ	185	2013
ТП-502					
э3342	633	ААБ 3х150	6 кВ	490	1989
э1669/2	691	АСБ 3х120	6 кВ	150	1976
ТП-503					
1,03E+08	709	ААБ 3х120	6 кВ	245	
ТП-507					
4393	534	ААБ 3х240	6 кВ	155	2001
ТП-508					
э1750/2	выход ВЛ 433-508	ААШВ 3х70	6 кВ	20	1978
ТП-517					
1,03E+08	861	ААШВ 3х95	6 кВ	430	1976,2013
ТП-518					
э3219	551	ААШВ 3х70	6 кВ	583	1979
э1809	574	ААБ 3х185	6 кВ	315	1988
ТП-519					
э4138/3	выход ВЛ 9- 519	ААШВ 3х120	6 кВ	30	1979
ТП-521					
э3446	524	ААШВ 3х95	6 кВ	400	1981,1999
8358	Выход ВЛ л.20-521	ААШВ 3х150	6 кВ	35	2003
ТП-522					
э2278/1	548-1	ААШВ 3х95	10 кВ	350	1980
э2278/2	548-2	ААШВ 3х95	10 кВ	350	1980
ТП-531					
э3450	620	ААБ 3х70	10 кВ	170	1988,1999
э4455/1,2	620(Т-2)	2 ААБ 3х70	10 кВ	240	2001
ТП-532					
э3190/2	выход ВЛ 9- 532	ААБ 3х95	10 кВ	150	
ТП-533					
э4164/2	591	ААБл 3х185	10 кВ	140	1982
ТП-534					
э1874а	589	АСБ 3х185	6 кВ	1500	1978,2006
		ААБ 3х185			
ТП-535					
э2720/1	554-1	ААБ 3х150	6 кВ	360	1990
э2720/2	554-2	ААБ 3х150	6 кВ	360	1990





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2904а	выход ВЛ РП6 яч.17-207	ААШВ 3х150	6 кВ	100	2006
ТП-536					
1,03Е+08	826	ААБ 3х185	6 кВ	260	2006
ТП-548					
э2289/2	выход ВЛ 10- 548	ААШВ 3х185	10 кВ	1740	1979
ТП-554					
1,03Е+08	Выход ВЛ 554-897	ААБ 3х95	6 кВ	600	2013
ТП-556					
1,03Е+08	618	ААБ 3х120	10 кВ	240	1984
ТП-559					
э3341	633	ААБ 3х150	6 кВ	450	1998
ТП-562					
э2975/1	634	АСБ 3х240	10 кВ	400	1990
3455	Вход ВЛ 10кВ - 562	ААШВ 3х95	10 кВ	70	1999 пр.
э2975/2	выход ВЛ 562-ТП связи ОАО "Синтез"	ААШВ 3х95	10 кВ	50	
ТП-565					
э4090	639	ААБлу 3х120	6 кВ	500	1991пр2000
э4089	645	СБ 3х95	6 кВ	550	1990пр2000
ТП-568					
э2013	569	АСБ 3х50	6 кВ	75	
1,03Е+08	612	ААБлу 3х185	6 кВ	390	1986,1993
		ААШВ 3х240			
ТП-577					
1,03Е+08	636	ААБ 3х150	6 кВ	400	1990
1,03Е+08	707	ААБ 3х150	6 кВ	200	1997
		ААШВ 3х150			
ТП-581					
э2429/1	582-1	ААБ 3х95	10 кВ	415	1982
э2429/2	582-2	ААБ 3х95	10 кВ	421	1984
э2430	627	ААБ 3х150	10 кВ	1290	1984,2004
		ААБлу 3х150			
э2431/2	Выход ВЛ 388-581	ААБ 3х120	10 кВ	40	1993



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-583					
э2809/2	623	АСБ 3х120	6 кВ	245	1988
э4517	выход ВЛ 23-РП-6	ААБ 3х240	6 кВ	60	2001
ТП-584					
э3589	выход ВЛ 412-584	АСБ 3х120	6 кВ	30	1987
ТП-586					
1,03E+08	617-1	ААБ 3х120	6 кВ	120	1987,пр.07
ТП-589					
1,03E+08	КТП-824	ААБл 3х150	6 кВ	310	2007
1,03E+08	786	ААБ 3х95	6 кВ	320	1971
ТП-590					
э3062	690	ААШВ 3х150	10 кВ	300	1995
ТП-598					
1,03E+08	выход ВЛ 598-282	АСБ 3х120	10 кВ	400	1986
ТП-601					
э2455а/1	выход ВЛ РП21-601	ААБ 3х150	10 кВ	150	1985
ТП-602					
1,03E+08	617	ААШВ 3х120	6 кВ	475	1990пр2003
э3056/2	639	АСБ 3х120	6 кВ	300	1989,97
ТП-605					
1,03E+08	выход ВЛ 128-605	ААШВ 3х150	10 кВ	250	1985
1,03E+08	выход ВЛ 357-605	ААБ 3х120	10 кВ	230	1985
ТП-609					
э3318	ТП-631	ААБ 3х150	10 кВ	930	1994,1998
ТП-611					
э2530/2	Вход с ВЛ л.209-611	ААБ 3х150	10 кВ	200	1999
э2995	Выход на ВЛ л.611-684	ААБ 3х150	10 кВ	56	1996
1,03E+08	перемычка ВЛ10кВ 611-684 оп.№5 до оп.№1 до отпайки на ТП-851	ААБл 3х185	10 кВ	280	2013
ТП-616					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
1,03E+08	Выход на ВЛ л. РП-8 яч.7- 616	АСБ 3х120	10 кВ	130	1987
ТП-617					
э3490/1	689	ААБ 3х120	6 кВ	380	1992
ТП-618					
э3607/3	тяга 6 МППТ	ААБл 3х120	10 кВ	220	1988
ТП-620					
э4413	Т-1	ААШВ 3х70	10 кВ	15	пр.2001
э4414	Т-2	ААШВ 3х70	10 кВ	120	пр.2001
э4456	выход-1 ВЛ 979-620	ААШВ 3х120	10 кВ	120	1988,2001
э4457	выход-2 ВЛ 979-620	ААШВ 3х120	10 кВ	120	1988,2001
ТП-632					
э3461	выход ВЛ 632-251	ААБ 3х120	6 кВ	370	1989
ТП-634					
э2941	Выход до отпайки от ВЛ 663-243	ААШВ 3х120	6 кВ	80	1993
ТП-642					
э3688	выход ВЛ 642-50	ААБ 3х120	6 кВ	75	1999
ТП-643					
88008	ТП 833	ААБлу 3х150	6 кВ	123	2007
ТП-645					
2943	Выход ВЛ л.9-645	ААБ 3х95	6 кВ	40	1992
4452	ТП-1 Консервного завода	АСБ 3х185	6 кВ	2037	2001пр.
		ААБ 3х240			
ТП-646					
э3076а	678-1	ААБ 3х240	6 кВ	350	1993
3076	678-2	ААБ 3х240	6 кВ	350	1993
ТП-650					
2843	827	ААБл 3х150	6 кВ	150	1990,2007
		ААБл 3х150			
ТП-663					
10194	Выход ВЛ 663-243	ААБлу 3х150	6 кВ	480	2010
ТП-665					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
4214	Вход с ВЛ 5-665	ААБ 3х185	10 кВ	150	1992,2001
ТП-689					
4767	выход ВЛ 153-689	ААБ 3х120	6 кВ	30	2006
ТП-717					
э3770	718	АСБ 3х185	6 кВ	120	2000 пр.
э3769	719	АСБ 3х185	6 кВ	200	2000 пр.
ТП-718					
э3768	719	АСБ 3х185	6 кВ	240	2000 пр.
ТП-719					
э3773	ТП1 Консервного завода	ААБ 3х240	6 кВ	910	2000 пр.
		АСБ 3х185			
ТП-739					
1,03E+08	ТП-740	ААБлу 3х95	6 кВ	385	1961
ТП-750					
1,03E+08	821	ААБлу 3х95	6 кВ	234	2003,2006
		ААБлу 3х95			
ТП-786					
1,03E+08	КТП- 824	ААБл 3х150	6 кВ	270	2007
1,03E+08	РП 1 яч.1 ОАО "Икар"	АСБ 3х120	6 кВ	410	1971
ТП-805					
9815	КТП 806 (2)	ААБлу 3х185	6 кВ	225	2006
ТП-840					
1,03E+08	ТП-855	ААБл 3х240	6 кВ	1346	2013
ТП-842					
10191	яч.1 - 847	ААБл 3х150	6 кВ	113	2010
10191	яч.8 - 847	ААБл 3х150	6 кВ	113	2010
ТП-849					
1,03E+08	Вых ВЛ 10кВ 851-849	ААБл 3х185	10 кВ	1150	2013
ТП-851					
1,03E+08	Вых ВЛ 611-864 отпайка на ТП-851	ААБлу 3х185	10 кВ	260	2013
1,03E+08	Вых.ВЛ 851-849	ААБлу 3х185	10 кВ	260	2013
ТП-1000					
1,03E+08	1001(1)	ААБ 3х120	10 кВ	350	1981,пр04
1,03E+08	1001(2)	ААБ 3х120	10 кВ	350	1981,пр.04



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2510/1	1015(1)	ААШВ 3х120	10 кВ	505	1987
э2510/2	1015(2)	ААШВ 3х120	10 кВ	505	1987
ТП-1001					
2615/1	1010-1	ААБ 3х120	10 кВ	505	1984
2615/2	1010-2	ААБ 3х120	10 кВ	505	1984
э3172/1	1015-1	ААБ 3х120	10 кВ	530	1986
э3172/2	1015-2	ААБ 3х120	10 кВ	530	1986
ТП-1002					
2551/1	1014-1	ААБл 3х120	10 кВ	500	1988
2551/2	1014-2	ААБл 3х120	10 кВ	500	1988
ТП-1003					
э2023/1	1004-1	ААБ 3х120	10 кВ	335	1987
э2023/2	1004-2	ААБ 3х95	10 кВ	335	1987
э2709	выход ВЛ 36-193	ААБ 3х120	10 кВ	225	1990
э3174	перемычка под ж/д ВЛ 36-193	АСБ 3х120	10 кВ	90	1978,1997
ТП-1004					
э3171/1	1005-1	ААШВ 3х120	10 кВ	360	1980,1997
э3171/2	1005-2	ААШВ 3х120	10 кВ	360	1980,1997
э2486/2	1006-1	ААШВ 3х120	10 кВ	450	1983
ТП-1005					
э2612/1	ТП-1013(1)	ААБлу 3х120	10 кВ	227	2012
э2612/2	ТП-1013(2)	ААБлу 3х120	10 кВ	227	2012
ТП-1006					
э2495/1	(1)-1011(1)	ААБл 3х120	10 кВ	479	1986
э2495/2	(2)-1011(2)	ААБл 3х120	10 кВ	479	1986
э2487а	1007(1)	ААШВ 3х95	10 кВ	245	1983
э2487а	1007(2)	ААШВ 3х95	10 кВ	245	1983
ТП-1007					
2401/1	1008(1)	ААБл 3х95	10 кВ	210	1984
2401/2	1008(2)	ААБл 3х95	10 кВ	210	1984
88892	1027(1)	ААБл 3х120	10 кВ	160	2010
88892	1027(2)	ААБл 3х120	10 кВ	166	2010
ТП-1008					
4511/1	1017-1	ААШВ 3х120	10 кВ	200	1988пр200 1
4511/2	1017-2	ААШВ 3х120	10 кВ	200	1988пр200 1
86626	1028-2	ААБлу 3х120	10 кВ	210	2008



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
ТП-1009					
2484/1	(1)-1011(1)	ААШВ 3х120	10 кВ	460	1985
2484/2	(2)-1011(2)	ААШВ 3х120	10 кВ	460	1985
ТП-1010					
85220	1026-1	ААБлу 3х150	10 кВ	200	2007
85220	1026-2	ААБлу 3х150	10 кВ	200	2007
ТП-1012					
2787/1	1100(1)	ААБл 3х150	10 кВ	200	1991
2787/2	1100(2)	ААБл 3х150	10 кВ	200	1991
ТП-1013					
э2611/1	ТП-1014(1)	ААБл 3х120	10 кВ	200	1986
э2611/2	ТП-1014(2)	ААБл 3х120	10 кВ	200	1986
э3602/2	Тяга-7 (ввод-1)	ААБлу 3х95	10 кВ	64	2000
э3602/3	Тяга-7 (ввод-2)	ААБлу 3х95	10 кВ	66	2000
ТП-1015					
1,03Е+08	1025(1)	ААБлу 3х150	10 кВ	150	2006
1,03Е+08	1025(2)	ААБлу 3х150	10 кВ	150	2006
ТП-1016					
э4512/1	1017-1	ААШВ 3х150	10 кВ	600	1988,01пр
э4512/2	1017-2	ААШВ 3х150	10 кВ	600	1988,01пр
э2632/1	1018(1)	ААШВ 3х150	10 кВ	300	1988
э2632/2	1018(2)	ААШВ 3х150	10 кВ	300	1988
86627	1028-1	ААБлу 3х120	10 кВ	210	2008
ТП-1018					
э2737/1	1019(1)	ААБ 3х240	10 кВ	385	1990
э2737/2	1019(2)	ААШВ 3х150	10 кВ	385	1990
ТП-1019					
э2743/1	(1) -1050(1)	ААШВ 3х185	10 кВ	100	1990,2
э2743/1	(2)-1041(2)	ААБ 3х150	10 кВ	515	90г,00г,08
		ААШВ 3х185			
ТП-1020					
3092/1	1022-1	ААШВ 3х120	10 кВ	140	1988,97
3092/2	1022-2	ААШВ 3х120	10 кВ	140	1988,97
э3089/5	1060-1	ААБл 3х150	10 кВ	207,5	1990,1997
э3089/6	1060-2	ААБл 3х150	10 кВ	207,5	1990,1997
ТП-1021					
1,03Е+08	1062-2	ААБ 3х120	10 кВ	250	2006
э3760	1064-1	ААБ 3х120	10 кВ	555	1991,2000п



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э3760	1064-2	ААБ 3х120	10 кВ	555	1991,2000п
ТП-1022					
э3051/1	1065-1	ААБлу 3х150	10 кВ	300	1993
э3051/2	1065-2	ААБлу 3х150	10 кВ	300	1993
ТП-1024					
3015/1	1102 (1)	ААШВ 3х120	10 кВ	400	1994
ТП-1041					
э2743/2	(1) -1038(1)	ААБ 3х150	10 кВ	450	90г,00г,08
		ААШВ 3х185			
ТП-1050					
э3326/1	1052(1)	ААШВ 3х120	10 кВ	200	1996
э3326/2	1052(2)	ААШВ 3х120	10 кВ	200	1996
ТП-1051					
88885	ТП-1066-1	ААБл 3х120	10 кВ	480	2010
88885	ТП-1066-2	ААБ 3х120	10 кВ	480	2010
ТП-1052					
1,03E+08	ТП-1055(1)	ААБлу 3х120	10 кВ	30	0
1,03E+08	ТП1055(2)	ААБлу 3х120	10 кВ	30	0
ТП-1060					
э3091/1	1061-1	ААШВ 3х120	10 кВ	185	1991
э3091/2	1061-2	ААШВ 3х120	10 кВ	185	1991
ТП-1062					
85982	1063(1)	ААБл 3х120	10 кВ	360	2007
85982	1063(2)	ААБл 3х120	10 кВ	360	2007
1,03E+08	1110(1)	ААБл 3х120	10 кВ	525	2006
ТП-1063					
88886	ТП-1066(1)	ААБл 3х120	10 кВ	150	2008
88886	ТП-1066(2)	ААБл 3х120	10 кВ	150	2008
ТП-1064					
э3052/1	1065-1	ААБлу 3х120	10 кВ	300	1994
э3052/2	1065-2	ААБлу 3х120	10 кВ	300	1994
ТП-1100					
3015/2	1102(2)	ААШВ 3х120	10 кВ	400	1994
ТП-1110					
3467/5	1111 (1)	ААБлу 3х120	10 кВ	330	1997
3467/6	1111 (2)	ААБлу 3х120	10 кВ	330	1997
3467/7	выход ВЛ 1110-301	ААБлу 3х120	10 кВ	95	1997
2487	перемычка ВЛ Л.1110-	ААБ 3х70	10 кВ	60	1978,85



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	301				
ТП-1111					
3595	выход ВЛ 1111-133	ААБлу 3х95	10 кВ	150	1998
КТП-23					
460	Вход с ВЛ л.150-77	ААБ 3х120	6 кВ	30	1967
КТП-26					
470	вход ВЛ 22-78	ААБ 3х95	6 кВ	20	2002
КТП-28					
э4138/2	выход ВЛ 9-519	АСБ 3х70	6 кВ	35	2002
КТП-39					
э1486/2	429	ААШВ 3х150	6 кВ	260	1975
КТП-44					
э0057	Выход ВЛ 372-179	ААБ 3х120	10 кВ	20	2004
КТП-48					
2211	Вход с ВЛ л.179-210	АСБ 3х120	10 кВ	22	1977
КТП-61					
1536	Вход с ВЛ л.282-181	ААБ 3х50	10 кВ	22	1975,2000п
КТП-86					
2226	Выход ВЛ 150-77	ААБ 3х120	6 кВ	32	1976
КТП-904					
86628	Вход ВЛ 50-904	ААБл 3х70	6 кВ	75	2006,пр.08
86629	Выход ВЛ 904-313	ААБл 3х70	6 кВ	85	2006,пр.08
КТП-925					
85227	Выход л.452-13	ААБ 3х95	6 кВ	100	2007
КТП-94					
э0122	выход ВЛ 500-177	АСБ 3х70	6 кВ	30	1965
КТП-979					
э1150	Выход 979-620	ААБ 3х120	10 кВ	40	
КТП-100					
э1594	выход ВЛ	ААБ 3х95	6 кВ	24	2005





Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	100-159				
э1361	выход ВЛ 45-100	ААБ 3х70	6 кВ	140	2005
КТП-103					
139	Вход с Л.50-642	ААШВ 3х70	6 кВ	21	2004
КТП-105					
1,03Е+08	323	АСБ 3х95	6 кВ	320	1970
86263	Выход ВЛ 1-РП4	ААБлу 3х120	6 кВ	35	2008
КТП-106					
э1666а	выход ВЛ 241-238	АСБ 3х95	6 кВ	360	1966
КТП-113					
э1070	Вход ВЛ РП 18-223	ААШВ 3х95	6 кВ	25	1980
КТП-121					
э0603 с	Выход ВЛ 112-121	ААБ 3х120	6 кВ	45	2007
э0603 с	Выход ВЛ 121-277	ААБ 3х120	6 кВ	52	2007
КТП-130					
э4045	выход ВЛ 130-485	ААБ 3х95	6 кВ	54	2007
КТП-131					
э4548	выход ВЛ 251-632	ААШВ 3х120	6 кВ	19	2004
КТП-135					
463	выход ВЛ 1110-301	ААБ 3х70	10 кВ	30	1990,2002
КТП-148					
э1423	выход ВЛ 50-500	ААБл 3х120	6 кВ	20	1974
БКТП-149					
э1517	198	ААБ 3х120	10 кВ	360	1975
э2231/1	609	ААБлу 3х95	10 кВ	260	1979
		АСБ 3х95			
КТП-159					
э1595	выход ВЛ 100-159	ААБл 3х95	6 кВ	70	1976
КТП-178					
э1789	выход ВЛ РП8-616	ААБ 3х95	10 кВ	56	1977



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э1790	выход ВЛ РП8-616	ААБ 3х95	10 кВ	40	1977
КТП-186					
э0127	выход ВЛ РП6-207	ААБ 3х95	6 кВ	26	1977
КТП-189					
э1071	выход ВЛ 121-277	ААБ 3х95	6 кВ	37	1970
КТП-191					
э2223	Выход на ВЛ 179-210	АСБ 3х50	10 кВ	40	1973
КТП-192					
э1628	выход ВЛ РП6-207	ААШВ 3х70	6 кВ	37	1976.2007
КТП-193					
2229/1	вход с ВЛ л.ЗДС яч.36- 193	ААШВ 3х120	10 кВ	30	1978
э2229/2	выход ВЛ 36- 193 (в ст.ТП- 1003)	ААШВ 3х120	10 кВ	40	1978
КТП-207					
1,03E+08	Выход ВЛ РП6-207	ААБ 3х70	6 кВ	45	2011
КТП-224					
э1235	Выход ВЛ РП18-223	АСБ 3х95	6 кВ	30	1973
КТП-241					
э1793	Вход с ВЛ 33- 241	ААБл 3х120	6 кВ	20	2009
э1792	Выход на ВЛ 241-238	ААШВ 3х95	6 кВ	35	1975
КТП-243					
э2216	Вход ВЛ 663- 243	ААБл 3х95	6 кВ	21	2009
КТП-268					
10195	523	ААБлу 3х120	6 кВ	360	2010
87965	Вход ВЛ 268- КРУН	ААБл 3х70	6 кВ	20	2009
КТП-272					
4088	645	СБ 3х95	6 кВ	790	1952, 1981
		СБ 3х25			
КТП-278					



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э0054	выход ВЛ 4-372	АСБ 3х95	10 кВ	35	1967
КТП-282					
2218	Выход ВЛ 282-181	ААБл 3х120	10 кВ	34	2009
2212	Выход ВЛ 598-282	ААБл 3х120	10 кВ	46	2009
КТП-302					
2220	выход ВЛ 209-611	ААШВ 3х95	10 кВ	40	1978
КТП-312					
КТП-327					
э2708	выход ВЛ4-372	ААБ 3х70	10 кВ	18	2002
КТП-342					
1796	Вход с ВЛ л.209-611	ААШВ 3х95	10 кВ	40	1978
КТП-363					
э1033	Выход л.363 - РП6-207	ААБ 3х70	6 кВ	28	2004
КТП-372					
э1029	выход ВЛ 372-179	ААБ 3х240	10 кВ	18	2001
э2708	выход ВЛ 4-372	ААБ 3х240	10 кВ	19	2001
КТП-379					
э1035	выход ВЛ 50-904	ААБ 3х95	6 кВ	20	2002
КТП-385					
1158	выход ВЛ 22-78	ААБ 3х70	6 кВ	16	2002
КТП-390					
э1237	Выход до отпайки от ВЛ 6кВ- 663-243	АСБ 3х70	6 кВ	245	1971
КТП-394					
э1267	395	АСБ 3х50	6 кВ	478	1973
КТП-395					
э2485/1	643	ААБ 3х120	6 кВ	645	1972
		ААШВ 3х150			
КТП-397					
э2228/2	Выход ВЛ 3-	ААБ 3х95	10 кВ	26	2003



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
	81 "Лесники"				
э3164/1	Выход л.397-615	ААБл 3х95	10 кВ	22	2003
КТП-399					
э3711	468	АСБ 3х70	6 кВ	400	1975
э4070	выход ВЛ 45-399	ААШВ 3х185	6 кВ	47	2000
КТП-400					
10152	Вход с отп. на КТП-400 ВЛ-10кВ 601-669	ААБл 3х120	10 кВ	20	2010
КТП-419					
э1332	Выход ВЛ 500-177	ААБ 3х70	6 кВ	31	2004
КТП-420					
э1337	выход ВЛ 500-177	ААБ 3х70	6 кВ	28	2003
КТП-436					
э2227	выход ВЛ РП18-223	ААШВ 3х95	6 кВ	55	1980
КТП-444					
3631	ТП 642	ААШВ 3х150	6 кВ	205	1998, 2014
КТП-445					
э1535	вход ВЛ 379 - 445	ААБл 3х95	6 кВ	39	2010
КТП-468					
э2454	513	АСБ 3х95	6 кВ	200	1986
КТП-473					
4027/2	528	ААБ 3х70	6 кВ	735	1978пр2000
1,03E+08	Вход ВЛ 473-467	АСБ 3х120	6 кВ	320	1977
КТП-538					
2231/2	609	АСБ 3х95	10 кВ	100	1986
2231/3	Выход ВЛ л.179-210	АСБ 3х95	10 кВ	130	1978
КТП-675					
э2944	Выход ВЛ 128-605	ААБ 3х70	10 кВ	80	1993
КТП-701					
1,03E+08	863	ААБ 3х120	10 кВ	550	2011
КТП-748					
э2262	532	ААБл 3х95	10 кВ	160	2014



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
э2262	741	ААБл 3х95	10 кВ	160	2014
КТП-1200					
1,03E+08	Выход ВЛ-10кВ 16-1200	ААБ 3х70	10 кВ	15	2004
ТП-К-1					
3392	Вход Л7-ТП-К-1	ААБ 3х95	10 кВ	60	2004
3395а	К-2	ААШВ 3х185	10 кВ	150	
3395б	К-3-1	ААБ 3х185	10 кВ	400	
3395в	К-3-2	ААБ 3х185	10 кВ	400	
ТП-К-2					
3392б	Выход ВЛ 14-К2	ААШВ 3х120	10 кВ	40	1999 пр.
10197	КТП 960	ААБлу 3х70	10 кВ	325	2010
ТП-К-5					
3722	Вход ВЛ Тяга-Керамзит	ААБ 3х95	10 кВ	50	2000 пр.
ТП-К-8					
э5350	Северная компрессорная	ААБл 3х95	10 кВ	150	2002
85229	ТП 1500	ААБл 3х95	10 кВ	50	2007
КТП-813					
э3442/3	Вход с Л. п/с Юнона 23-ДСПМК-8, опора №18	ААБ 3х240	10 кВ	2252	1999,2004
		ААБлу 3х185			
КТП-860					
1,03E+08	Вход с ВЛ 10кВ 860-873	ААБлу 3х185	10 кВ	52	2013
1,03E+08	Вход с ВЛ 10кВ РП-2-702-отпайка на КТП-860	ААБлу 3х185	10 кВ	43	2013
КТП-873					
1,03E+08	Вход с ВЛ 10кВ 860-873	ААБ 3х150	10 кВ	30	2013
КТП-875					
1,03E+08	Выход на ВЛ РП-2-702 отпайка на КТП-860	ААБл 3х70	10 кВ	210	2013



Перспективная Схема электроснабжения городского округа город Курган  
на период до 2028 года

Инв. №	Наименование		Класс изоляции	Длина, м	Год прокладки
КТП-881					
1,03E+08	Вых на ВЛ 10кВ 18- 841(от ВЛ 10кВ 18- 841до ВЛ10кВ 860- 873)	ААБлу 3х185	10 кВ	411	2013
КТП-891					
1,03E+08	Вход ВЛ 397- 615	ААБлу 3х70	10 кВ	157,00	2013
КТП-902					
1,03E+08	КТП-925	ААБлу 3х120	6 кВ	270	2013
КТП-981					
1,03E+08	Выход ВЛ РП-2-702	ААБлу 3х185	10 кВ	242	2013
КТП-986					
1,03E+08	Выход на ВЛ л.18-841	ААБлу 3х120	10 кВ	57	2012
КТП-988					
1,03E+08	Выход ВЛ 50- 904	ААБлу 3х50	6 кВ	303	2012
КТП-990					
1,03E+08	ВЛ 9-923 (опора64)	ААБл 3х120	10 кВ	67	2011
КТП-1032					
10300104 0?	ТП-1102	ААБлу 3х95	10 кВ	922	2012
КТП-ГСК-91А					
1,03E+08	выход ВЛ ГСК ул.Мостостро ителей,24	не определ 4х95	10 кВ	70,1	2010
КТП-1031					
1,03E+08	Вход с ВЛ 10кВ л.4-РП- 27	ААБлу 3х150	10 кВ	22	2013
КТП-Ч-4-3					
1,03E+08	Выход ВЛ	ААБлу 3х70	10 кВ	20	2005
КТП-Ч-6-21					
1,03E+08	Выход ВЛ	ААБлу 3х70	10 кВ	20	2005
ИТОГО				629143,7	