

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2021 году**  
**Воздушные линии электропередач, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы\***

№ п/п	Год ввода	Наименование объекта	Уровень напряжения	Данные объекта									Данные о договоре технологического присоединения					
				Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Материал провода		Опоры		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС тыс. руб.	Протяженность трассы, км	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которого выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
					алюминиевый/ медный/ сталеалюминиевый/ стальной	неизолированный/ изолированный	материал опор	одноцепные/ двухцепные						дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2																		
3																		
...																		

\* В реестре объектов указываются ВЛ, построенные только по новым опорам

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новоселов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2021 году**  
**Кабельные линии электропередач напряжением, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта												Данные о договоре технологического присоединения				
			Провод			Способ прокладки (в траншеях/блоках/каналах/в туннелях и коллекторах/галереях и эстакадах/ГНБ)	Количество КЛ в траншее, 1 / 2 / 3 и более	Протяженность трассы с учетом трассы ГНБ, км	Протяженность трассы БЕЗ учета трассы ГНБ, км	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, БЕЗ учета благоустройства тыс. руб.	Стоимость благоустройства по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
			Сечение провода, мм <sup>2</sup>	одножильный/ многожильный	Материал изоляции (бумага, резина, пластмасса)										дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1																			
2																			
3																			
...																			

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новослов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2021 году**  
**Строительство кабельных линий электропередач напряжением 0,4 - 20 кВ методом ГНБ на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта										Данные о договоре технологического присоединения					
			Протяженность трассы ГНБ, км	Наименование основных средств	Сечение кабеля, мм <sup>2</sup>	однопровольный/ многожильный	Материал изоляции (бумага, резина, пластмасса)	Стоимость ГНБ (без учета рельсовых страховочных пакетов) по ОС-1, КС, тыс. руб.	Стоимость установки рельсовых страховочных пакетов по ОС-1, КС, тыс. руб.	Информация о оборудовании		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
										Количество труб в плети, шт.	Диаметр футляров при ГНБ, мм			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1																		
2																		
3																		
...																		

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новоселов

## Реестр объектов, введенных в основные средства в 2021 году

РП, реклоузеры, соединительные пункты (СП), КРУН, КРН, переключательные пункты напряжением 6-20 кВ, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Тип, реклоузер / СП/ переключательный пункт/КРУН/КРН	Уровень напряжения	Данные объекта							Данные о договоре технологического присоединения					
				Номинальный ток	Количество ячеек в РП, шт.	Вид выключателей в РП, элегазовые / вакуумные	КРУН/КРН на выключателях/на разъединителях	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
												дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1																
2																
3																
...																

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новоселов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2021 году  
Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  
построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6(10)/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Тип подстанции, БКТП / встроенная / КТП, МТП	Данные объекта						Данные о договоре технологического присоединения				
				Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
										дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1														
2														
3														
...														

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новоселов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2021 году**  
**Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) напряжением , построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6(10)/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Данные объекта								Данные о договоре технологического присоединения				
			Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Тип выключателей, элегазовые / вакуумные	Количество ячеек, шт.	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
											дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1															
2															
3															
...															

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новоселов

## Реестр сведений об обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), введенных в основные средства в 2021 году на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта								Данные о договоре технологического присоединения				Примечание
			Инвентарный номер	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС (Актв вып-х работ), тыс. руб.	Дата ввода	Количество, шт.	Стоимость 1 шт, тыс. руб./шт	Тип подключения (прямое/ полукосвенное/ косвенное)	Тип счетчика (однофазный/ трехфазный)	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	
											дата	номер			
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
1	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	-	-	16,60	15.10.2021	1	0	прямое	трехфазный	09.09.2021	ШВМ-02-21/ТП	15	3	
2	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	-	-	16,60	15.10.2021	1	32,10	прямое	трехфазный	09.09.2021	ШВМ-03-21/ТП	15	3	
3	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	-	-	16,60	15.10.2021	1	32,10	прямое	трехфазный	09.09.2021	ШВМ-04-21/ТП	15	3	

Руководитель организации \_\_\_\_\_ Е.В. Новоселов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2022 году**  
**Воздушные линии электропередач, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы\***

№ п/п	Год ввода	Наименование объекта	Уровень напряжения	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения							
				Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Материал провода		Опоры		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вымостовой СО, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	в т.ч. содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	Протяженность трассы, км	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которого выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
					алюминиевый/ медный/ сталеалюминиевый/ стальной	неизолированный/ изолированный	материал опор	одноцепные/ двухцепные													дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2																									
3																									
...																									

\* В реестре объектов указываются ВЛ, построенные только по новым опорам.

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2022 году.**  
**Кабельные линии электропередач напряжением, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Провод			Способ прокладки (в траншеях/буровых скважинах/ туннелях и коллекторах/галереях и эстакадах/ГНБ)	Количество КЛ в траншее, 1/2/3 и более	Протяженность трассы с учетом трассы ГНБ, км	Протяженность трассы БЕЗ учета трассы ГНБ, км	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС. Акту БЕЗ учета благоустройства тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Стоимость благоустройства по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор		Максимальная мощность по договору ТП в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ГУ
			Сечение провода, мм <sup>2</sup>	одножильный/многожильный	Материал изоляции (бумага, резина, пластик/са)																	Данные о договоре технологического присоединения				
																						дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1																										
2																										
3																										
...																										

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2022 году**  
**Строительство кабельных линий электропередач напряжением 0,4 - 20 кВ методом ГНБ на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта																	Данные о договоре технологического присоединения							
			Протяженность трассы ГНБ, км	Наименование основных средств	Сечение кабеля, мм <sup>2</sup>	одножильный/многожильный	Материал изоляции (бумага, резина, пластмасса)	Стоимость ГНБ (без учета реальных строительно-монтажных работ) по ОС-1, КС	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. бюджетная стоимость строительства ГНБ, тыс. руб.	в т.ч. стоимость кабеля на участке ГНБ, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	в т.ч. содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	Стоимость установки реальных строительно-монтажных работ по ОС-1, КС, тыс. руб.	Информация о оборудовании		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ГП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ГУ
																			Количество труб в шт., шт.	Диаметр футляра при ГНБ, мм			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бухалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2022 году  
РИ, реклоузеры, соединительные пункты (СП), КРУН, КРН, переключателные пункты напряжением 6-20 кВ, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Тип, реклоузер / СП/ переключателный пункт/КРУН/КРН	Уровень напряжения	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения					
				Номинальный ток	Количество ячеек в РИ, шт.	Вид выключателей в РИ, элегазовые / вакуумные	КРУН/КРН на выключателях/на разъединителях	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выдлено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2																							
2																							
...																							

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бихалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2022 году  
Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  
построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6/10/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Тип подстанции, БКТП / встроенная/ КТП, МТП	Данные объекта								Данные о договоре технологического присоединения									
				Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выпущено строительство, кВт	Категория наджности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																	дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2																					
3																					
...																					

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2022 году**  
**Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) напряжением , построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6/10)/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения					
			Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Тип выключателей, элегазовые / вакуумные	Количество ячеек, шт.	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выдлено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																		дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2																						
3																						
...																						

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

Реестр сведений об обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), введенных в основные средства в 2022 году на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта						Данные о договоре технологического присоединения				Примечание
			Стоимость, тыс. руб. без НДС	Дата ввода	Количество, шт.	Стоимость 1 шт, тыс. руб./шт без НДС	Тип подключения (прямое/ полукосвенное/ косвенное)	Тип счетчика (однофазный/ трехфазный)	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	
									дата	номер			
1	2	3	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
1	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,22	35,00	01.04.2022	1	35,00	прямое	однофазный	11.03.2022	ГБУ-01-22/ВТП	5,5	3	
2	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	47,60	22.06.2022	2	23,80	полукосвенное	трехфазный	30.03.2022	ВСФ-06-22/ВТП	351,96	3	
3	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	89,70	26.05.2022	2	44,85	прямое	трехфазный	19.04.2022	ВСФ-10-22/ТП	15	2	
4	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	83,40	07.06.2022	1	83,40	полукосвенное	трехфазный	20.04.2022	МЛС-14-22/ВТП	75	3	
5	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	80,00	20.06.2022	4	20,00	полукосвенное	трехфазный	11.05.2022	ИТ-07-22/ТП	437,9	2	
6	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	95,00	03.08.2022	2	47,50	полукосвенное	трехфазный	11.05.2022	ИТ-13-22/ТП	150	2	
7	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	10	75,00	22.05.2022	1	75,00	косвенное	трехфазный	11.05.2022	СЭИ-15-22/ВТП	1500	3	
8	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	10	67,80	31.08.2022	1	67,80	косвенное	трехфазный	13.05.2022	СЭЛ-07-22/ТП	3200	3	
9	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	72,00	22.06.2022	1	72,00	прямое	трехфазный	27.05.2022	БСА-18-22/ТП	15	3	
10	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	42,40	21.09.2022	1	42,40	прямое	трехфазный	01.06.2022	АМ-17-22/ТП	3	3	
11	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	77,00	21.11.2022	1	77,00	полукосвенное	трехфазный	10.06.2022	СЭГ-19-22/ВТП	100	3	
12	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	99,60	12.10.2022	6	16,60	полукосвенное	трехфазный	31.12.2020/14.06.2022	СЭГ-21/ТП/Согл. о перед. прав и обяз.	600	2	
13	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	80,00	01.08.2022	2	40,00	полукосвенное	трехфазный	22.06.2022	ОЭК-20-22/ТП	15	2	
14	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	75,00	21.11.2022	1	75,00	полукосвенное	трехфазный	22.06.2022	СЭГ-23-22/ВТП	50	3	
15	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	79,00	21.11.2022	1	79,00	полукосвенное	трехфазный	22.06.2022	СЭГ-24-22/ВТП	70	3	
16	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,22	12,42	24.08.2022	1	12,42	прямое	однофазный	07.07.2022	СЭЛ-21-22/ТП	0,31	3	
17	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	33,31	20.10.2022	2	16,65	полукосвенное	трехфазный	18.08.2022	МЭК-27-22/ТП	92	2	
18	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	58,08	31.10.2022	2	29,04	прямое	трехфазный	23.08.2022	МЭК-28-22/ТП	18	2	
19	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	52,00	24.03.2022	1	52,00	прямое	трехфазный	24.12.2021	ВР-08-21/ТП	15	3	
20	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,4	52,00	24.03.2022	1	52,00	прямое	трехфазный	28.12.2021	ВР-09-21/ТП	15	3	

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2023 году**  
**Воздушные линии электропередач, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы\***

№ п/п	Год ввода	Наименование объекта	Уровень напряжения	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения							
				Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Материал провода		Опоры		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вымостовой СО, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	в т.ч. содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	Протяженность трассы, км	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ПП, в рамках которого выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
					алюминиевый/ медный/ сталеалюминиевый/ стальной	неизолированный/ изолированный	материал опор	одноцепные/ двухцепные													дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2																									
3																									
...																									

\* В реестре объектов указываются ВЛ, построенные только по новым опорам.

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов





**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2023 году  
РИ, реклоузеры, соединительные пункты (СП), КРУН, КРН, переключателные пункты напряжением 6-20 кВ, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Тип, реклоузер / СП/ переключателный пункт/КРУН/КРН	Уровень напряжения	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения					
				Номинальный ток	Количество ячеек в РИ, шт.	Вид выключателей в РИ, элегазовые / вакуумные	КРУН/КРН на выключателях/на разъединителях	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выдлено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
2																							
2																							
...																							

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бихалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2023 году  
Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  
построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6/10/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Тип подстанции, БКТП / встроенная/ КТП, МТП	Данные объекта								Данные о договоре технологического присоединения									
				Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выпущено строительство, кВт	Категория наджности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																	дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
2																					
3																					
...																					

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2023 году**  
**Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) напряжением , построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6/10)/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения					
			Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Тип выключателей, элегазовые / вакуумные	Количество ячеек, шт.	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выдлено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																		дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2																						
3																						
...																						

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Реестр сведений об обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), введенных в основные средства в 2023 году на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта						Данные о договоре технологического присоединения				Примечание
			Стоимость, тыс. руб.	Дата ввода	Количество, шт.	Стоимость 1 шт, тыс. руб./шт	Тип подключения (прямое/ полукосвенное/ косвенное)	Тип счетчика (однофазный/ трехфазный)	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	
									дата	номер			
1	2	3	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18
1	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	99,60	16.05.2023	2	49,80	прямое	трехфазный	30.01.2023	АПМ-36-22/ТП	15	3	
2	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	98,70	09.03.2023	2	49,35	полукосвенное	трехфазный	16.01.2023	ГМ-37-22/ТП	127,8	3	
3	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	21.02.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	18.01.2023	БСВ-01-23/ТП	7	3	
4	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	05.06.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	19.05.2023	БАР-07-23/ТП	15	3	
5	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	62,00	11.01.2023	1	62,00	прямое	трехфазный	26.12.2022	АПД-33-22/ТП	27	3	
6	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	99,30	15.02.2023	4	24,83	прямое	трехфазный	26.12.2022	АПД-34-22/ТП	22	2	
7	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	99,00	23.06.2023	2	49,50	полукосвенное	трехфазный	20.04.2023	РСН-05-23/ТП	150	2	
8	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	42,80	17.02.2023	1	42,80	прямое	однофазный	21.12.2022	МГ-32-22/ТП	3	3	
9	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	14.03.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	07.02.2023	ГВР-02-23/ТП	15	3	
10	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	72,30	23.03.2023	1	72,30	полукосвенное	трехфазный	12.12.2022	АПМ-30-22/ВТП	70	3	
11	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	75,00	05.07.2023	1	75,00	прямое	трехфазный	28.04.2023	СЕВ-06-23/ТП	15	3	
12	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	99,90	13.07.2023	4	24,98	прямое	трехфазный	30.05.2023	СФР-23/ТП	188	2	
			99,60	03.07.2023	4	24,90							
13	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	18.09.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	01.06.2023	КЮЮ-09-23/ТП	13	3	
14	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	02.10.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	27.07.2023	БАГ-14-23/ТП	8	3	
15	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	04.10.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	28.07.2023	КИА-15-23/ТП	10	3	
16	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	99,90	21.06.2023	8	12,49	полукосвенное	трехфазный	03.07.2023	ГИ-10-23/ТП	1500	3	
			99,60	20.07.2023	4	24,90	полукосвенное	трехфазный					
			99,60	20.07.2023	4	24,90	полукосвенное	трехфазный					
17	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	19.10.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	03.07.2023	ЗВВ-11-23/ТП	12	3	
18	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	29.10.2023	1	55,00	прямое	трехфазный	10.10.2023	ННЮ-20-23/ТП	14,05	3	
19	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	99,60	21.11.2023	2	49,80	полукосвенное	трехфазный	11.05.2022	ИТ-08-22/ТП	250	2	

Руководитель организации \_\_\_\_\_ А.В. Бахвалов

**Расходы  
на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"  
пункта 16 Методических указаний ООО «СИСТЕМА» за 2021 г.  
по Москве**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2525,38	4	145	631,35
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	0	0	0
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое	4771,31	1	100	4771,31

	присоединение к электрическим сетям				
--	--	--	--	--	--

**Расходы  
на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"  
пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «СИСТЕМА» за 2022 г.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.) за	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	79268,43	21	6301,67	3774,69
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	65482,61	21	6301,67	3118,22
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	19989,43	10	193,81	1998,94
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными	45493,18	11	6107,86	4135,74

	в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
--	--	--	--	--	--

**Расходы  
на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"  
пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «СИСТЕМА» за 2023 г.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	794 918,06	25	5344,85	31 796,72
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	220 230,38	11	202	20 020,94
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными	552 826,05	14	5142,85	39 487,57

	в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
--	--	--	--	--	--

**Расчет  
фактических расходов на выполнение мероприятий  
по технологическому присоединению, предусмотренных  
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний  
по определению размера платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «СИСТЕМА» за 2021-2023 гг. по Москве**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2023 г.	2022 г.	2021 г.
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1567,97	144,75	7,297
1.1.	Вспомогательные материалы	13,02	1,53	0,002
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	0
1.3.	Оплата труда ППП	1109,73	104,81	4,840
1.4.	Отчисления на страховые взносы	316,84	25,25	1,244
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	121,56	12,77	1,085
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0	0	0
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	0	0
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	121,56	12,77	1,085
1.5.3.1.	услуги связи	10,34	0,546	0,038
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0	0

1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	75,14	8,970	0,953
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	36,08	3,258	0,079
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0	0,015
1.6.	Внереализационные расходы, всего	6,82	0,387	0,126
1.6.1.	- расходы на услуги банков	6,82	0,345	0,022
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0	0	0
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0	0,042	0,104
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	0	0

**Приложение N 2**  
**к стандартам раскрытия информации**  
**субъектами оптового и розничных**  
**рынков электрической энергии**

**Информация о фактических средних данных о присоединенных**  
**объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому**  
**мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Информация о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0	0
	1 - 20 кВ	0,00	0	0
	35 кВ	0,00	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0	0
	1 - 20 кВ	0,00	0	0
	35 кВ	0,00	0	0

**ИНФОРМАЦИЯ**  
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным  
за 2024 г. по Москве

	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	12	0	0	134,55	0	0	2 232,99	0	0
	в том числе									
	<u>льготная категория*</u>	3	0	0	38	0	0	139,27	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	6	0	0	214	0	0	521,39	0	0
	в том числе									
	<u>льготная категория**</u>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	0	0	1 141	0	0	4 961	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт всего	1	0	0	1 098,9	0	0	24 208,53	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение N 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**ИНФОРМАЦИЯ**  
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2024 г.  
по Москве

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	21	0	0	241,85	0	0
	в том числе						
	<a href="#">льготная категория*</a>	7	0	0	75	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	6	0	0	268,00	0	0
	в том числе						
	<a href="#">льготная категория**</a>	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	0	0	1304,65	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт всего	2	0	0	14644,70	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23

**Об установлении  
стандартизированных тарифных  
ставок и формул платы  
за технологическое присоединение  
для расчета платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций на территории  
города Москвы на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической



политики и развития города Москвы от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23  
**приказываю:**

1. Установить на 2024 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) (приложение № 1).

1.2. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 2).

2. Стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2024.

3. Признать утратившими силу:

3.1. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 25.11.2022 № 460-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год».

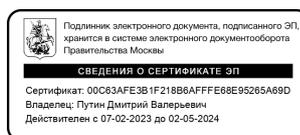
3.2. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 07.12.2022 № 474-ТР «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

3.3. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 30.08.2023 № ДПР-ТР-37/23 «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

3.4. Приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 21.09.2023 № ДПР-ТР-44/23 «О внесении изменений в приказ от 25.11.2022 № 460-ТР».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

**Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы**



**Д.В. Путин**

Приложение № 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,  
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым  
организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение (без учета НДС)	Единица измерения
1.	$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.1} + C_{1.2.1} (C_{1.2.2})$	рублей за одно присоединение
1.1.	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 422,77	рублей за одно присоединение
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 788,90	рублей за одно присоединение

1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	24 609,78	рублей за одно присоединение
2.2.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 251 686,11	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.1.1		-	
2.2.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 728 023,87	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 947 934,49	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 941 816,09	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 923 422,30	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 909 269,04	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 192 449,05	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1			
	C 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 163 705,26	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		3 958 606,39	
	C 27,5–60 кВ			

	2.3.1.4.2.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1			
2.3.1.4.2.2	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2		2 941 335,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.2			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.2			
2.3.1.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 386 683,27	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1		4 134 712,08	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1			
3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		3 512 352,68	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		1 599 392,84	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2		7 695 863,24	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
3.1.1.1.2.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.2.4		20 784 991,27	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.2.4		-	
3.1.1.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.3.1		4 743 352,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 089 243,26	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.3.2		11 051 648,33	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 166 067,54	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.3.3		12 913 713,13	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3		-	
3.1.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		19 827 177,21	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		6 183 233,96	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 266 535,11	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		9 657 003,34	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		11 216 838,98	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		18 303 923,16	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		15 536 088,18	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 037 238,74	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.2		12 382 510,66	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.6.2		9 519 710,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		10 302 520,56	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		9 747 877,03	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		12 976 568,79	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		14 712 935,06	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 008 411,46	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		18 204 224,56	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.1.2.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 565 512,14	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
3.1.1.2.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 443 289,65	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	

	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 274 323,41	
	С 15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
3.1.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 110 008,04	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 566 795,45	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 721 974,69	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 916 876,72	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	

	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
3.1.2.1.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 950 872,42	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 447 784,77	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		3 656 203,59	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 914 170,50	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	5 934 544,74	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.2.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	9 374 702,64	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	4 548 399,02	рублей/км

	3.1.2.1.3.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 347 648,30	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1		5 697 359,19	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 426 193,07	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		8 615 548,00	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		11 690 884,03	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	7 427 213,33	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 061 793,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		15 397 972,79	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	

3.1.2.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	12 564 957,16	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 860 963,93	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 555 965,27	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 553 600,24	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		8 623 814,81	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		10 304 362,15	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	9 201 883,05	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	

3.1.2.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	7 829 954,44	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.4	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	16 736 108,78	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
3.1.2.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		10 694 345,61	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
3.1.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.2		18 700 017,32	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		13 318 467,86	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
3.1.2.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	-	рублей/км

	3.1.2.1.8.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.8.2		17 550 365,68	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.8.2		-	
3.1.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 160 094,46	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 774 692,20	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 527 669,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 859 954,70	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 714 171,13	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		7 102 524,83	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
3.1.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	-	рублей/км
	С 1–10 кВ		4 362 019,04	

	3.1.2.2.4.1	траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
3.1.2.2.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		6 411 434,97	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 287 078,64	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 609 960,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		2 876 372,40	
	С 15–20 кВ		6 835 921,78	

	3.3.1.1.4.2			
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 723 161,08	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.7.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 044 736,15	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-	
3.3.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 549 671,36	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 191 208,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ		-	

	3.3.2.1.1.2			
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 773 149,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	3 524 109,63	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 918 473,75	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 336 455,00	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	



	3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе		
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		10 194 821,72	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	2 981 609,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
3.5.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	321 551,49	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.1		35 063 856,28	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.1		-	
3.6.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.1.1.2.2	сечением провода от 50 до 100  квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	43 031 659,60	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	31 496 618,26	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		34 834 735,48	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		47 108 803,92	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		47 784 381,27	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	83 978 636,94	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.5		92 529 884,54	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	22 984 374,60	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.1		-	

	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.1	одной трубой в скважине	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
3.6.1.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 043 884,34	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		46 715 273,08	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 335 623,44	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 817 460,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.3		39 602 485,31	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		38 875 713,84	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3		-	
3.6.1.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	28 397 453,29	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.4		71 730 793,43	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		78 259 645,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.4		-	
3.6.1.1.4.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	90 180 824,67	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 113 928,67	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		-	

	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.5		-	
3.6.1.1.5.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.5.2		47 895 383,21	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.5.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.5.3		27 636 151,51	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.5.3		-	
3.6.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.2		52 206 441,62	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		58 862 947,16	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.7.2		-	
3.6.1.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	



3.6.2.1.1.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	15 031 028,45	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	27 355 510,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.1.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	21 753 432,11	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.5		-	
3.6.2.1.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	28 132 816,19	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		16 161 770,80	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	39 487 149,59	рублей/км



3.6.2.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	40 698 748,41	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		33 728 678,97	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		46 915 328,72	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		38 118 570,76	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.3		-	
3.6.2.1.3.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	34 579 780,27	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		38 791 924,22	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.4		-	
3.6.2.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	78 672 466,14	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.5		-	
3.6.2.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального	21 274 985,24	рублей/км

	3.6.2.1.4.1	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.1		-	
3.6.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	41 948 407,92	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		48 383 908,79	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.2		-	
3.6.2.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 817 460,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		22 137 963,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		25 156 816,94	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	49 821 033,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		60 299 638,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4		-	
3.6.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	74 082 884,90	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.1.4.5	сечением провода от 200 до 250  квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.2		55 065 783,27	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.2		-	
3.6.2.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.3		31 722 704,12	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		44 264 187,10	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.1.8.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.8.3		44 384 488,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.8.3		-	
3.6.2.2.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.2.3.3	включительно с тремя трубами в скважине	9 610 769,95	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.3.3		-	
3.6.2.2.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.2		39 256 443,08	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.2		-	
3.6.2.2.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.3		49 849 174,02	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.3		-	
3.6.2.2.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.4		18 554 210,79	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.4		-	
4.1.4	С	0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С	1–20 кВ 4.1.4		2 163 778,08	
	С	35 кВ		-	

	4.1.4			
	С 110 кВ и выше 4.1.4		-	
4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.2.3		44 050,06	
	С 35 кВ 4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.2.3		-	
4.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	20 463,95	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.1.1		-	
	С 35 кВ 4.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.1.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	38 053,22	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.1.3		-	
	С 35 кВ 4.4.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.3		-	
4.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	51 770,12	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.2.1		-	
	С 35 кВ 4.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.1		-	
4.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	139 012,81	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.3.1		-	
	С 35 кВ 4.4.3.1		-	

	С 110 кВ и выше 4.4.3.1		-	
4.4.3.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	226 694,40	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.3.3		-	
	С 35 кВ 4.4.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
4.4.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.1		5 939 488,14	
	С 35 кВ 4.4.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.1		-	
4.4.4.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.2		15 743 700,43	
	С 35 кВ 4.4.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.2		-	
4.4.4.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.3		21 648 816,29	
	С 35 кВ 4.4.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.3		-	
4.4.4.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.4		39 699 244,56	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	4.4.4.4			
4.4.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	459 716,65	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.1		-	
	С 35 кВ 4.4.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.1		-	
4.4.5.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	803 277,93	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.2		-	
	С 35 кВ 4.4.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.2		-	
4.4.5.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	829 302,86	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		70 502 401,42	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 088 787,83	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 349,12	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		25 194,14	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	

	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	28 243,39	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		23 884,10	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.2		-	
5.1.2.1	С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		17 222,59	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
5.1.2.2	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 946,14	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		15 494,41	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
5.1.2.3	С 6/0,4 кВ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.3		52 246,63	

	С 20/0,4 кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.3		-	
5.1.3.2	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 966,74	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2		8 047,35	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.2		-	
5.1.3.3	С 6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.3		25 449,56	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.3		-	
5.1.4.2	С 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 026,81	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2		4 681,64	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ		-	

	5.1.4.2			
5.1.4.3	С 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	12 146,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		14 977,61	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
5.1.5.2	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		2 666,53	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.2		-	
5.1.5.3	С 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3		14 892,97	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		14 727,99	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
5.1.5.4	С 6/0,4 кВ 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		7 435,95	
	С 20/0,4 кВ		-	

	5.1.5.4			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 6/0,4 кВ		-	
5.1.6.2	С 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 954,76	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		-	
	С 5.1.6.3		-	
	С 20/0,4 кВ		-	
	С 5.1.6.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ		-	
5.1.6.3	С 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	8 060,89	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		-	
	С 5.1.6.3		-	
	С 20/0,4 кВ		-	
	С 5.1.6.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ		-	
5.1.6.4	С 5.1.6.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	946,92	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		-	
	С 5.1.6.4		-	
	С 20/0,4 кВ		-	
	С 5.1.6.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	С 5.1.6.4			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	С 5.1.6.4			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
	С 5.1.6.4			
	С 6/0,4 кВ		-	



	С	6/10(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.3.2		-	
5.2.3.3	С	6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.3.3		19 034,66	
	С	20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.3.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.3.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.3.3		-	
5.2.4.2	С	6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 786,73	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.4.2		8 886,14	
	С	20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.4.2		-	
5.2.4.3	С	6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	19 984,43	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.4.3		19 184,54	
	С	20/0,4 кВ 5.2.4.3		14 424,77	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.4.3		-	

5.2.5.2	С	6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.2		6 015,71	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.2		-	
5.2.5.3	С	6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6 981,09	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.3		12 468,11	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.3		12 179,53	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.3		-	
5.2.5.4	С	6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.4		6 609,21	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.4		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.4		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.4		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.4		-	
5.2.6.3	С	6/0,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.3		7 568,67	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.3		7 415,05	

	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.3		-	
5.2.6.4	С 6/0,4 кВ 5.2.6.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.4		5 068,61	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		6 023,47	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
5.2.7.3	С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 562,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 378,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		7 727,88	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.3		-	
5.2.7.4	С 6/0,4 кВ 5.2.7.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		5 121,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		7 510,36	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	

5.2.8.3	С	6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	4 328,28	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.8.3		4 688,65	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.3		6 459,27	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.8.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.8.3		-	
5.2.8.4	С	6/0,4 кВ 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.8.4		3 995,58	
	С	20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 746,14	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.8.4		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.8.4		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.8.4		-	
5.2.9.3	С	6/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	4 948,11	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.9.3		4 026,50	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 709,14	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.9.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.9.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.9.3		-	
5.2.9.4	С	6/0,4 кВ 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.9.4		3 140,19	
	С	20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 271,37	

	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.4		-	
5.2.10.3	С 6/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3		2 474,31	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		5 861,38	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.3		-	
5.2.10.4	С 6/0,4 кВ 5.2.10.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	3 182,34	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		2 895,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		3 637,32	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
6.2.5.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	19 412,14	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2		-	
6.2.6.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	11 600,74	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.6.2		-	
6.2.7.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	10 543,45	рублей/кВт

	С	20/0,4 кВ 6.2.7.2		9 539,69	
6.2.8.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 544,62	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 573,92	
6.2.9.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.9.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	8 317,28	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.9.2		11 193,91	
6.2.10.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	3 525,20	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 046,64	
8.1.1	С	0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	21 734,93	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.1.1		-	
8.2.1	С	0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 268,78	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.1		-	
8.2.2	С	0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	43 073,79	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.2		-	
	С	35 кВ 8.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 8.2.2		-	
8.2.3	С	1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	245 051,21	рублей за точку учета
	С	20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	С	35 кВ 8.2.3		-	
	С	110 кВ и выше 8.2.3		-	

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях

учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

**ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа  
технологического присоединения к электрическим сетям**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 1);

$w$  – количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме  $W_{\text{врем}}$  принимать равным нулю.

$k$  принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки на уровне напряжения 10 кВ (КРН, КРУН).

В иных случаях  $k$  принимать равным 1.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

$P_{\text{общ}}$  – размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$  – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

$C_{2(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$  – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

$s$  – уровень напряжения;

$t$  – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \cdot (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,\text{ГНБ})_i}) + C_{3(s,\text{ГНБ})_i} \cdot L_{3(s,\text{ГНБ})_i})$$

- $P_{\text{КЛ}}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.
- $C_{3(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0.4-20,\text{ГНБ})}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $L_{3(s,t)}$  – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,\text{ГНБ})}$  – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;
- $i$  – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- $s$  – уровень напряжения;
- $t$  – сечение кабеля или способ выполнения работ.

2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)).

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

- $P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$  – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1 соответствующего номинального тока и напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

Если техническими условиями предусмотрено строительство соединительного пункта (СП) для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока, напряжения и количества выключателей (ячеек).

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.

$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$P_{\text{ТП}}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{5(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

2.5. Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{РТП}}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- $N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $n$  – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

2.6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$$P_{\text{РТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

2.7. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому

присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ И  
РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

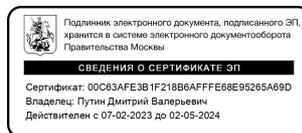
П Р О Т О К О Л

08 декабря 2023 г.

ДПР-П-08.12-3/23

№ \_\_\_\_\_

**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель председателя  
правления Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы



**Д.В. Путин**

**заседания правления  
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

**г. Москва**

Председательствовал  
Заместитель председателя правления:

**Д.В. Путин**

Члены правления:

**М.В. Гладких  
Н.В. Кузьмина  
Л.И. Наперова  
М.Н. Пелевина  
Е.А. Рыжкова**

Секретарь правления:

**С.Ю. Алексеева**

от Департамента экономической политики  
и развития города Москвы:

**В.В. Крутов**

от ПАО «Россети Московский регион»:

**Д.В. Колесников**

О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:  
– об установлении на 2024 год стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы.

**Вопрос № 1 «Об установлении на 2024 год стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы»**

---

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А., Крутов В.В., Алексеева С.Ю., Колесников Д.В.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России № 490/22 от 30.06.2022 (далее – Методические указания).

Значения электротехнических терминов и определений, используемых в решении Департамента и предусмотренных Методическими указаниями, определены в соответствии с ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденных Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При рассмотрении обосновывающих материалов по установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) (статья 23).

2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) (пункт 87).

3. Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 (пункты 4, 7 и 14).

4. 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 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

5. Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа).

6. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

7. ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403.

8. Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденными Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

### **Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативным методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)**

При анализе экономической обоснованности расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению эксперты Департамента исходили из следующего.

При проведении расчета стандартизированных тарифных ставок

Департамент исходил из того, что вся представленная информация, содержащаяся в предложениях об установлении ставок платы, в том числе расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы, являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организаций и подписью лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица территориальных сетевых организаций.

Предложения территориальных сетевых организаций о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2024 год) подготовлены с учетом требований Закона об электроэнергетике, Основ ценообразования и Методических указаний.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, территориальные сетевые организации раскрыли предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год на сайте организации за 10 дней до представления в Департамент предложения об установлении цен (тарифов).

### **Методология расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний**

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2021 года (на 2020 г.) и на сентябрь 2022 года (2021–2023 гг.):

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ИПЦ	106,7	113,8	105,8	107,2
ИЦП	106,6	110,8	105,9	105,2

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 5 к Методическим указаниям.

По решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности могут быть дифференцированы по электроэнергетическим системам (для территориальных

сетевых организаций в составе Единой энергетической системы России, для территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе и для территориальных сетевых организаций на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В соответствии с Методическими указаниями  $C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$  – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым 24 пункта Методических указаний.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, Департаментом определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}$ ,  $C_{3(s,t)}$ ,  $C_{4(s,t)}$ ,  $C_{5(s,t)}$ ,  $C_{6(s,t)}$ ,  $C_{8(s,t)}$  рассчитаны Департаментом на основании сводной информации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, представленной территориальными сетевыми организациями.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ( $n-4$ ;  $n-3$ ;  $n-2$ ) включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{\text{пл}}^n$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{пл}^{n-1} \cdot ИЦП_{пл}^n$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦЦ_{пл}^{n-1} \cdot ИЦЦ_{пл}^n$$

где:

n – период регулирования;

$R_{C1.1}^{\text{средн}}$  – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная Департаментом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1}^{\text{средн}}$  – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{\text{средн}}$  – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1}^{\text{средн}}$  – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой Департаментом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, распределительных пунктов в расчете на 1 кВт пропускной способности, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, тыс. руб./км, тыс. руб./шт. или тыс. руб./кВт;

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$  – фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$  – фактический индекс потребительских цен за год (n-3);

$ИЦП_{пл}^{n-1}$  – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$ИЦП_{пл}^n$  – индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n);

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$  – фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России за год n-3 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$  – фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России за год n-2 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^{n-1}$  – индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России на год n-1 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^n$  – индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Минэкономразвитием России на год n (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

### **Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний**

На основе проведенного анализа обосновывающих материалов и исходных технико-экономических данных территориальных сетевых организаций Департаментом определены расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), далее – «организационные мероприятия», и расходов по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункте 16 Методических указаний, далее – «последняя миля».

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на «организационные мероприятия» ( $C_1$ ) определена Департаментом за выполнение одного технологического присоединения.

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» ( $C_{2i}$ ,  $C_{3i}$ ,  $C_{4i}$ ,  $C_{5i}$ ,  $C_{6i}$ ) и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_{8i}$ ) определены Департаментом исходя из фактических данных территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по технологическому присоединению на территории города Москвы, за 2020–2022 годы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{2i}$ ,  $C_{3i}$ ,  $C_{4i}$ ,  $C_{5i}$ ,  $C_{6i}$  выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{8i}$  выполнен в соответствии с Правилами предоставления доступа.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{6i}, C_{8i}$  выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2023 год).

1.2. В связи с необходимостью дополнительной проработки вопроса об установлении на 2024 год стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы **объявляется перерыв до 13.12.2023.**

1.3. 13.12.2023 Правление продолжило рассмотрение вышеуказанного вопроса.

1.4. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что предложения, представленные ПАО «Россети Московский регион» и АО «ОЭК», об установлении отдельной ставки и формулы платы на благоустройство, а также установлении отдельных ставок на строительство кабельных линий в блоках на основании смет действующим законодательством не предусмотрено.

1.5. Принять к сведению информацию АО «МСК Энерго», представленную письмом от 08.12.2023 № 12865 (вх. от 08.12.2023 № ДПР-3-25703/23(1)), о согласии с рассчитанными Департаментом на 2024 год стандартизированными тарифными ставками и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы.

1.6. Принять к сведению особое мнение ПАО «Россети Московский регион», представленное письмом от 11.12.2023 № РМР/29/307 (вх. от 12.12.2023 № ДПР-И-6665/23(1)).

1.7. Принять к сведению особое мнение АО «ОЭК», представленное письмом от 13.12.2023 № ОЭК/01/50352 (вх. от 13.12.2023 № ДПР-3-25962/23(1)).

1.8. Правление **решило:**

- Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

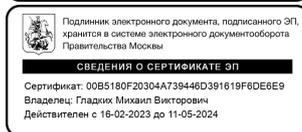
– формулы платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Голосование – за – 6 человек**  
(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,  
Наперова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А.)  
**Голосование – воздержался – 1 человек**  
(Шкатов В.А.)  
**Решение принято**

Члены правления Департамента  
экономической политики и развития города Москвы:



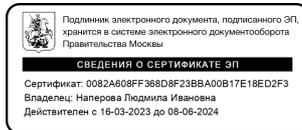
Д.В. Путин



М.В. Гладких



Н.В. Кузьмина



Л.И. Наперова



М.Н. Пелевина



Е.А. Рыжкова

Письменное мнение

В.А. Шкатов

Секретарь правления Департамента  
экономической политики и развития  
города Москвы



С.Ю. Алексеева

Заместителю руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития города  
Москвы  
Д.В. Путину

08 декабря 2023 г. № 19  
О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

Рассмотрев материалы, направленные к заседанию коллегиального органа Департамента экономической политики и развития города Москвы, назначенному на 08 декабря 2023 года, сообщаю.

1. Об установлении на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «МСК Энерго» голосую **«против»**, т.к.:

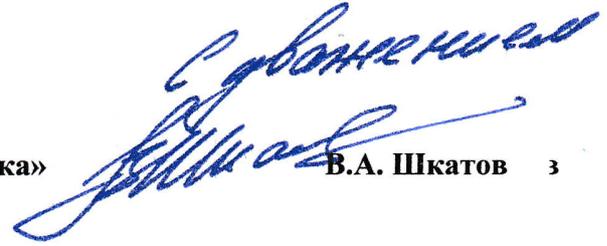
- не предоставлено экспертное заключение, расчеты корректировок.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год голосую **«против»**, т.к.:

- не предоставлен расчет ставок.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, а также изменения размера платы голосую **«против»** принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

  
В.А. Шкатов 3

Приложение № 1

к протоколу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,  
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым  
организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение (без учета НДС)	Единица измерения
1.	$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.1} + C_{1.2.1} (C_{1.2.2})$	рублей за одно присоединение
1.1.	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 422,77	рублей за одно присоединение
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 788,90	рублей за одно присоединение

1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	24 609,78	рублей за одно присоединение
2.2.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 251 686,11	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.1.1		-	
2.2.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 728 023,87	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 947 934,49	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 941 816,09	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 923 422,30	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	C 110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 909 269,04	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 192 449,05	
	C 27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1			
	C 110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1			
2.3.1.4.2.1	C 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 163 705,26	рублей/км
	C 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		3 958 606,39	
	C 27,5–60 кВ			

	2.3.1.4.2.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1			
2.3.1.4.2.2	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 941 335,08	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.2			
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.2.2			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.2			
2.3.1.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 386 683,27	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1			
3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1			
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1			
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1			
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1			
3.1.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1			
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1			
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1			
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1			
3.1.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2			

	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.2		-	
3.1.1.1.2.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.4		20 784 991,27	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.4		-	
3.1.1.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1		4 743 352,60	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1		5 089 243,26	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2		11 051 648,33	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		8 166 067,54	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.3		12 913 713,13	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3		-	

	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3		-	
3.1.1.1.3.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		19 827 177,21	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		6 183 233,96	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		7 266 535,11	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		9 657 003,34	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		11 216 838,98	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		18 303 923,16	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		15 536 088,18	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.5.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 037 238,74	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.5.2		12 382 510,66	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.6.2		9 519 710,60	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		10 302 520,56	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		9 747 877,03	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		12 976 568,79	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		14 712 935,06	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.1		11 008 411,46	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.8.2		18 204 224,56	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.1.2.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 565 512,14	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
3.1.1.2.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 443 289,65	
	С	15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	

	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 274 323,41	
	С 15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
3.1.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 110 008,04	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 566 795,45	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 721 974,69	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 916 876,72	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.1.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.4		-	

	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.1.4		-	
3.1.2.1.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 950 872,42	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 447 784,77	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.1		3 656 203,59	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 914 170,50	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	5 934 544,74	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.2.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	9 374 702,64	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.2.5		-	
3.1.2.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	4 548 399,02	рублей/км

	3.1.2.1.3.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 347 648,30	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.1		5 697 359,19	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 426 193,07	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2		8 615 548,00	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.2		11 690 884,03	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	7 427 213,33	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 061 793,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		15 397 972,79	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	

3.1.2.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	12 564 957,16	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 860 963,93	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 555 965,27	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 553 600,24	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		8 623 814,81	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		10 304 362,15	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	9 201 883,05	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	

3.1.2.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	7 829 954,44	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.4	квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	16 736 108,78	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
3.1.2.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		10 694 345,61	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
3.1.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.2		18 700 017,32	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		13 318 467,86	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
3.1.2.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	-	рублей/км

	3.1.2.1.8.2	пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.8.2		17 550 365,68	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.8.2		-	
3.1.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 160 094,46	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 774 692,20	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 527 669,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		4 859 954,70	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 714 171,13	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		7 102 524,83	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
3.1.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	-	рублей/км
	С 1–10 кВ		4 362 019,04	

	3.1.2.2.4.1	траншее		
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
3.1.2.2.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		6 411 434,97	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 287 078,64	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 609 960,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		2 876 372,40	
	С 15–20 кВ		6 835 921,78	

	3.3.1.1.4.2			
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.4.4		1 723 161,08	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.4.4		-	
3.3.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.7.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		6 044 736,15	
	С 27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.1.1.7.1		-	
3.3.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 549 671,36	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 191 208,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ		-	

	3.3.2.1.1.2			
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.3.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 773 149,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.1		-	
3.3.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	3 524 109,63	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.2.2		-	
3.3.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 918 473,75	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.3.2		-	
3.3.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.4.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	2 336 455,00	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.4.2		-	

	3.3.2.1.4.2			
3.4.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.4.2		10 515 171,40	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.4.2		8 455 076,11	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.6.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.6.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.6.2		10 138 512,45	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.6.2		-	
3.4.1.1.7.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.7.1		8 724 230,25	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.1		-	
3.4.1.1.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.7.2		13 807 429,11	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
3.4.1.1.8.1	С 0,4 кВ и ниже		-	рублей/км

	3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе		
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.8.1		10 194 821,72	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	2 981 609,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 15–20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
3.5.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	321 551,49	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.6.1.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.2.1		35 063 856,28	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.2.1		-	
3.6.1.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.1.1.2.2	сечением провода от 50 до 100  квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	43 031 659,60	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	31 496 618,26	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		34 834 735,48	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		47 108 803,92	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		47 784 381,27	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	83 978 636,94	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.5		92 529 884,54	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	22 984 374,60	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.1		-	

	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.1	одной трубой в скважине	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.1		-	
3.6.1.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 043 884,34	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.2		46 715 273,08	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.2		45 335 623,44	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 817 460,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.3		39 602 485,31	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.3		38 875 713,84	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3		-	
3.6.1.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	28 397 453,29	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.4		71 730 793,43	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.4		78 259 645,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.4		-	
3.6.1.1.4.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	90 180 824,67	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.4.5		89 113 928,67	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.5		-	

	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.5		-	
3.6.1.1.5.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.5.2		47 895 383,21	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.5.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.5.3		27 636 151,51	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.5.3		-	
3.6.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.2		52 206 441,62	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		58 862 947,16	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.7.2		-	
3.6.1.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	

	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3		-	
3.6.1.1.8.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.8.2		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2		55 463 982,02	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.2		-	
3.6.1.1.8.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.8.3		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.3		42 799 641,99	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3		-	
3.6.1.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.2.2.2		4 426 291,86	
	С 15-20 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.2.2.2		-	
3.6.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 959 216,88	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.1		-	

3.6.2.1.1.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	15 031 028,45	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	27 355 510,47	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.1.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	21 753 432,11	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.1.5		-	
3.6.2.1.2.1	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	28 132 816,19	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		16 161 770,80	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	39 487 149,59	рублей/км

		многожильные с резиновой или		
	3.6.2.1.2.2	пластмассовой изоляцией		
	С 1-10 кВ	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	
	3.6.2.1.2.2			
	С 15-20 кВ		-	
3.6.2.1.2.2				
С 27,5-60 кВ		-		
3.6.2.1.2.2				
С 110 кВ и выше		-		
3.6.2.1.2.2				
3.6.2.1.2.3	С 0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	40 987 375,35	рублей/км
	3.6.2.1.2.3			
	С 1-10 кВ		-	
	3.6.2.1.2.3			
	С 15-20 кВ		-	
3.6.2.1.2.3				
С 27,5-60 кВ		-		
3.6.2.1.2.3				
С 110 кВ и выше		-		
3.6.2.1.2.3				
3.6.2.1.2.5	С 0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	23 699 993,68	рублей/км
	3.6.2.1.2.5			
	С 1-10 кВ		-	
	3.6.2.1.2.5			
	С 15-20 кВ		-	
3.6.2.1.2.5				
С 27,5-60 кВ		-		
3.6.2.1.2.5				
С 110 кВ и выше		-		
3.6.2.1.2.5				
3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	19 736 779,15	рублей/км
	3.6.2.1.3.1			
	С 1-10 кВ		-	
	3.6.2.1.3.1			
	С 15-20 кВ		-	
3.6.2.1.3.1				
С 27,5-60 кВ		-		
3.6.2.1.3.1				
С 110 кВ и выше		-		
3.6.2.1.3.1				

3.6.2.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	40 698 748,41	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		33 728 678,97	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.2		46 915 328,72	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 183 115,54	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		38 118 570,76	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.3		-	
3.6.2.1.3.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	34 579 780,27	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		38 791 924,22	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.4		-	
3.6.2.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	78 672 466,14	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.5		-	
3.6.2.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального	21 274 985,24	рублей/км

	3.6.2.1.4.1	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.1		-	
3.6.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	41 948 407,92	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		48 383 908,79	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.2		-	
3.6.2.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 817 460,47	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.3		22 137 963,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.3		25 156 816,94	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	49 821 033,27	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.4.4		60 299 638,26	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4		-	
3.6.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	74 082 884,90	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.1.4.5	сечением провода от 200 до 250  квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.2		55 065 783,27	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.2		-	
3.6.2.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.7.3		31 722 704,12	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		44 264 187,10	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.1.8.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.8.3		44 384 488,70	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.8.3		-	
3.6.2.2.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	-	рублей/км

	С	1–10 кВ 3.6.2.2.3.3	включительно с тремя трубами в скважине	9 610 769,95	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.3.3		-	
3.6.2.2.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.2		39 256 443,08	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.2		-	
3.6.2.2.4.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.3		49 849 174,02	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.3		-	
3.6.2.2.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.2.4.4		18 554 210,79	
	С	15–20 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.2.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.2.4.4		-	
4.1.4	С	0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С	1–20 кВ 4.1.4		2 163 778,08	
	С	35 кВ		-	

	4.1.4			
	С 110 кВ и выше 4.1.4		-	
4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.2.3		44 050,06	
	С 35 кВ 4.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.2.3		-	
4.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	20 463,95	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.1.1		-	
	С 35 кВ 4.4.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.1.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.1.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	38 053,22	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.1.3		-	
	С 35 кВ 4.4.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.1.3		-	
4.4.2.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	51 770,12	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.2.1		-	
	С 35 кВ 4.4.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.2.1		-	
4.4.3.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	139 012,81	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.3.1		-	
	С 35 кВ 4.4.3.1		-	

	С 110 кВ и выше 4.4.3.1		-	
4.4.3.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	226 694,40	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.3.3		-	
	С 35 кВ 4.4.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
4.4.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.1		5 939 488,14	
	С 35 кВ 4.4.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.1		-	
4.4.4.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.2		15 743 700,43	
	С 35 кВ 4.4.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.2		-	
4.4.4.3	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.3		21 648 816,29	
	С 35 кВ 4.4.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.3		-	
4.4.4.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.4		39 699 244,56	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше		-	

	4.4.4.4			
4.4.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	459 716,65	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.1		-	
	С 35 кВ 4.4.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.1		-	
4.4.5.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	803 277,93	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.2		-	
	С 35 кВ 4.4.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.2		-	
4.4.5.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	829 302,86	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.4.5.4		70 502 401,42	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.4.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	рублей/шт
	С 1–20 кВ 4.5.4.1		2 088 787,83	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 349,12	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		25 194,14	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	

	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	28 243,39	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		23 884,10	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.2		-	
5.1.2.1	С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		17 222,59	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
5.1.2.2	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 946,14	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		15 494,41	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
5.1.2.3	С 6/0,4 кВ 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.3		52 246,63	

	С	20/0,4 кВ 5.1.2.3		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.2.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.2.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.1.2.3		-	
5.1.3.2	С	6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 966,74	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.3.2		8 047,35	
	С	20/0,4 кВ 5.1.3.2		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.3.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.3.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.1.3.2		-	
5.1.3.3	С	6/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.3.3		25 449,56	
	С	20/0,4 кВ 5.1.3.3		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.3.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.3.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.1.3.3		-	
5.1.4.2	С	6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 026,81	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.4.2		4 681,64	
	С	20/0,4 кВ 5.1.4.2		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.4.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.4.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ		-	

	5.1.4.2			
5.1.4.3	С 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	12 146,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3		14 977,61	
	С 20/0,4 кВ 5.1.4.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
5.1.5.2	С 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2		2 666,53	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.2		-	
5.1.5.3	С 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3		14 892,97	
	С 20/0,4 кВ 5.1.5.3		14 727,99	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
5.1.5.4	С 6/0,4 кВ 5.1.5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.5.4		7 435,95	
	С 20/0,4 кВ		-	

	5.1.5.4			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
	5.1.5.4			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
5.1.6.2	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	5.1.6.3			
	С 10/0,4 кВ		5 954,76	
	5.1.6.3			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
С 6/10(10/6) кВ	-			
5.1.6.3				
С 10/20(20/10) кВ	-			
5.1.6.3				
С 6/20(20/6) кВ	-			
5.1.6.3				
5.1.6.3	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	5.1.6.3			
	С 10/0,4 кВ		-	
	5.1.6.3			
	С 20/0,4 кВ		8 060,89	
	5.1.6.3			
С 6/10(10/6) кВ	-			
5.1.6.3				
С 10/20(20/10) кВ	-			
5.1.6.3				
С 6/20(20/6) кВ	-			
5.1.6.3				
5.1.6.4	С 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	5.1.6.4			
	С 10/0,4 кВ		946,92	
	5.1.6.4			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.6.4			
С 6/10(10/6) кВ	-			
5.1.6.4				
С 10/20(20/10) кВ	-			
5.1.6.4				
С 6/20(20/6) кВ	-			
5.1.6.4				

5.1.7.3	С	6/0,4 кВ 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 822,03	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 499,19	
	С	20/0,4 кВ 5.1.7.3		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.7.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.7.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.1.7.3		-	
5.1.8.3	С	6/0,4 кВ 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.1.8.3		4 700,78	
	С	20/0,4 кВ 5.1.8.3		8 023,21	
	С	6/10(10/6) кВ 5.1.8.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.1.8.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.1.8.3		-	
5.2.2.2	С	6/0,4 кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.2.2		13 378,17	
	С	20/0,4 кВ 5.2.2.2		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.2.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.2.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.2.2		-	
5.2.3.2	С	6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 640,50	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.3.2		8 334,25	
	С	20/0,4 кВ 5.2.3.2		-	

	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.2		-	
5.2.3.3	С 6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3		19 034,66	
	С 20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.3.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.3		-	
5.2.4.2	С 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 786,73	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		8 886,14	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.2		-	
5.2.4.3	С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	19 984,43	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		19 184,54	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		14 424,77	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.3		-	

5.2.5.2	С	6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.2		6 015,71	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.2		-	
5.2.5.3	С	6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6 981,09	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.3		12 468,11	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.3		12 179,53	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.3		-	
5.2.5.4	С	6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.4		6 609,21	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.4		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.4		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.4		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.4		-	
5.2.6.3	С	6/0,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.3		7 568,67	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.3		7 415,05	

	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.3		-	
5.2.6.4	С 6/0,4 кВ 5.2.6.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.6.4		5 068,61	
	С 20/0,4 кВ 5.2.6.4		6 023,47	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4		-	
5.2.7.3	С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 562,11	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 378,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		7 727,88	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.3		-	
5.2.7.4	С 6/0,4 кВ 5.2.7.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		5 121,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		7 510,36	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	

5.2.8.3	C	6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	4 328,28	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.2.8.3		4 688,65	
	C	20/0,4 кВ 5.2.8.3		6 459,27	
	C	6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	
	C	10/20(20/10) кВ 5.2.8.3		-	
	C	6/20(20/6) кВ 5.2.8.3		-	
5.2.8.4	C	6/0,4 кВ 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.2.8.4		3 995,58	
	C	20/0,4 кВ 5.2.8.4		4 746,14	
	C	6/10(10/6) кВ 5.2.8.4		-	
	C	10/20(20/10) кВ 5.2.8.4		-	
	C	6/20(20/6) кВ 5.2.8.4		-	
5.2.9.3	C	6/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	4 948,11	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.2.9.3		4 026,50	
	C	20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 709,14	
	C	6/10(10/6) кВ 5.2.9.3		-	
	C	10/20(20/10) кВ 5.2.9.3		-	
	C	6/20(20/6) кВ 5.2.9.3		-	
5.2.9.4	C	6/0,4 кВ 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.2.9.4		3 140,19	
	C	20/0,4 кВ 5.2.9.4		4 271,37	

	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.4		-	
5.2.10.3	С 6/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3		2 474,31	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		5 861,38	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.3		-	
5.2.10.4	С 6/0,4 кВ 5.2.10.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	3 182,34	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		2 895,26	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		3 637,32	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
6.2.5.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	19 412,14	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2		-	
6.2.6.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	11 600,74	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.6.2		-	
6.2.7.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	10 543,45	рублей/кВт

	С	20/0,4 кВ 6.2.7.2		9 539,69	
6.2.8.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 544,62	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.8.2		13 573,92	
6.2.9.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.9.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	8 317,28	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.9.2		11 193,91	
6.2.10.2	С	6(10)/0,4 кВ 6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	3 525,20	рублей/кВт
	С	20/0,4 кВ 6.2.10.2		8 046,64	
8.1.1	С	0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	21 734,93	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.1.1		-	
8.2.1	С	0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 268,78	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.1		-	
8.2.2	С	0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	43 073,79	рублей за точку учета
	С	1–20 кВ 8.2.2		-	
	С	35 кВ 8.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 8.2.2		-	
8.2.3	С	1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	245 051,21	рублей за точку учета
	С	20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	С	35 кВ 8.2.3		-	
	С	110 кВ и выше 8.2.3		-	

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях

учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.

## Приложение № 2

к протоколу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 08.12.2023 № ДПР-П-08.12-3/23

### **ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

**исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа  
технологического присоединения к электрическим сетям**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» Место для уравнения.

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 1);

$w$  – количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме  $W_{\text{врем}}$  принимать равным нулю.

$k$  принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки на уровне напряжения 10 кВ (КРН, КРУН).

В иных случаях  $k$  принимать равным 1.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

$P_{\text{общ}}$  – размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$  – расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

$C_{2(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$  – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

$s$  – уровень напряжения;

$t$  – сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \cdot (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,\text{ГНБ})_i}) + C_{3(s,\text{ГНБ})_i} \cdot L_{3(s,\text{ГНБ})_i})$$

- $P_{\text{КЛ}}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.
- $C_{3(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $C_{3(0.4-20,\text{ГНБ})}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $L_{3(s,t)}$  – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,\text{ГНБ})}$  – протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;
- $i$  – количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- $s$  – уровень напряжения;
- $t$  – сечение кабеля или способ выполнения работ.

**2.3.** Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)).

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

- $P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$  – расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1 соответствующего номинального тока и напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

Если техническими условиями предусмотрено строительство соединительного пункта (СП) для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока, напряжения и количества выключателей (ячеек).

**2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.**

$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$P_{\text{ТП}}$  – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{5(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт

$N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );

$n$  – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

**2.5.** Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{РТП}}$  – расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N_i$  – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;
- $N_i$  – трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $n$  – количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

**2.6.** В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$$P_{\text{РТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

**2.7.** Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому

присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

11.12.2023 № РМР/29/307

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Без приложения  
НЕКОНФИДЕНЦИАЛЬНО

Предложения к проекту  
стандартизированных ставок платы  
за технологическое присоединение  
на 2024 год

Заместителю руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития города  
Москвы

Д.В. Путину

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

По итогам заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 08.12.2023 по вопросу об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы, а также в ответ на письмо от 07.12.2023 № ДПР-И-6665/23, ПАО «Россети Московский регион» сообщая следующее.

ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), заявлены расходы на строительство кабельных линий с приростом 41,5 % на 2024 год к утвержденным ставкам 2023 года (исходя из фактических расходов за 2020-2022 годы, включающих благоустройство и строительство в блоках).

Согласно представленному проекту решения рост ставок на строительство кабельных линий ПАО «Россети Московский регион» в совокупности не превысит 7,8%, что не позволит покрыть дефицит на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

На основании фактических данных за 2020-2022 годы в рамках снижения дефицита деятельности по технологическому присоединению прошу дополнительно утвердить:

- расходы на благоустройство в ценах 2024 года в размере 1 409,5 тыс. руб. на 1 км протяженности трассы кабельных линий (приложение 1)<sup>1</sup>;
- формулу расчета платы за технологическое присоединение с учетом расходов на благоустройство на 1 км протяженности трассы кабельных линий:

$$P_{\text{КЛ}} = \sum ( (C_{3(s,t) i} + P_{B(0,4-20)}) \times (L_{3(s,t) i} - L_{3(s, \text{ГНБ}) i}) + C_{3(s, \text{ГНБ}) i} \cdot L_{3(s, \text{ГНБ}) i} )$$

Учитывая, что расчёт стандартизированных тарифных ставок на 2024 год произведен Департаментом экономической политики и развития города Москвы в рамках ИЦП, прошу также установить стандартизированные тарифные ставки в блоках, предусмотренные приложением № 5 к Методическим указаниям, на 2024 год на уровне ставок, утвержденных на 2022 год с учетом ИЦП 2023-2024 годов.

Приложение: 1. Расчет размера расходов на благоустройство на 1 км протяженности трассы кабельных линий - на 1 л. в 1 экз.

Директор по экономике и тарифам



Д.В. Колесников

Власенко О.Ю.  
8-495-662-40-70  
доб. 13-43

<sup>1</sup> Сведения о расходах на строительство объектов «последней мили», в т.ч. затраты понесённые на благоустройство (восстановление дорожного покрытия, тротуаров и газонов) за 2020-2022 годы и обосновывающие первичные документы были направлены в Департамент экономической политики и развития города Москвы письмами № РМР/29/148 от 01.06.2023 (вх. ДПР-3-14461/23 от 05.06.2023), № РМР/29/153 от 19.06.2023 (вх. ДПР-3-15897/23 от 20.06.2023), № РМР/29/240 от 29.09.2023 (вх. ДПР-3-22204/23(1) от 29.09.2023).







П Р А В И Т Е Л Ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

26.04.2024 № ДПР-ТР-24/24

**О внесении изменений в приказ  
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2012 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24.04.2024 № ДПР-П-24.04-1/24 **приказываю:**

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.02.2024 № ДПР-ТР-6/24):

1.1. В таблице приложения № 1 к приказу строку 3.4.1.1.7.1 изложить в следующей редакции:

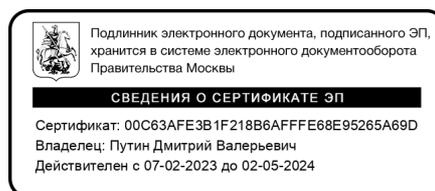
3.4.1.1.7.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.4.1.1.7.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.4.1.1.7.1		7 302 932,86	
	C <sup>15-20 кВ</sup> 3.4.1.1.7.1		8 724 230,25	
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.4.1.1.7.1		-	
	C <sup>110 кВ и выше</sup> 3.4.1.1.7.1		-	

1.2. Приложение № 1 к приказу после таблицы дополнить абзацем 4 следующего содержания:

«Для всех стандартизированных тарифных ставок на прокладку одножильных кабельных линий под количеством кабелей в траншее принято количество групп, состоящих из трех однофазных кабелей (и нулевого проводника в зависимости от схемы заземления).»

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы**



**Д.В. Путин**



П РА В И Т Е Л Ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

13.02.2024 № ДПР-ТР-6/24

**О внесении изменений в приказ  
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.02.2024 № ДПР-П-13.02-1/24 **приказываю:**

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2023 № ДПР-ТР-401/23):

1.1. В таблице приложения № 1 к приказу строку 3.1.1.1.8.2 изложить в следующей редакции:

3.1.1.1.8.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2		18 535 402,68	
	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2		18 204 224,56	
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2		-	
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.1.1.1.8.2		-	

1.2. Абзац 5 пункта 2.3 приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1, 4.4.3.1, 4.4.3.3 соответствующего номинального тока и напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы**



**Д.В. Путин**



П РА В И Т Е Л Ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

23.11.2023 № ДПР-ТР-166/23

**Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций для заявителей,  
подавших заявку в целях  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт  
включительно, и утверждении  
расходов, связанных  
с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим  
сетям, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22

(зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 14.11.2023 № ДПР-П-14.11-1/23 **приказываю:**

1. С 01.01.2024 по 30.06.2024 установить плату за технологическое присоединение в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 4 456,27 рублей с учетом НДС за кВт.

2. С 01.07.2024 по 31.12.2024 установить плату за технологическое присоединение в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 5 570,34 рублей с учетом НДС за кВт.

3. С соблюдением требований положений пунктов 1 и 2 настоящего приказа определяется плата за технологическое присоединение в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Положения пунктов 1, 2 и 3 настоящего приказа не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации

в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацем первым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса 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, с 01.01.2024 по 31.12.2024 плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том

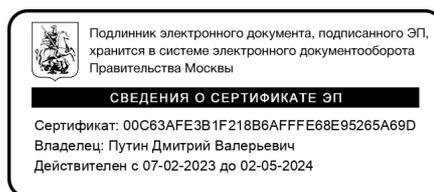
числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 1 114,07 рублей с учетом НДС за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

5. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2024 год согласно приложению к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

**Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы**



**Д.В. Путин**

Приложение

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.11.2023 №ДПР-ТР-166/23

**РАСХОДЫ,  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое  
присоединение энергопринимающих устройств, на 2024 год**

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС) в ценах 2023 года
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	52 139,98
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	36 713,28
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс. руб.	0
Открытое акционерное общество «Ремонтно- строительное предприятие»	тыс. руб.	6 120,79
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	205,81
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс. руб.	0
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	2 094,26
Общество с ограниченной ответственностью «Система»	тыс. руб.	53,81



П РА В И Т Е Л Ь С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

26.12.2023 № ДПР-ТР-401/23

**О внесении изменений в приказ  
от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2012 № 196/22 (зарегистрирован Минюстом России 07.11.2022, регистрационный № 70823), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 26.12.2023 № ДПР-П-26.12-4/23 **приказываю:**

1. Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 13.12.2023 № ДПР-ТР-255/23 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2024 год»:

1.1. В таблице приложения № 1 к приказу строки 3.1.1.1.1.1, 3.6.1.1.7.3, 3.6.2.1.7.3, 5.1.2.1, 8.2.3 изложить в следующей редакции:

3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1		3 512 352,68	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1		-	
3.6.1.1.7.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	49 978 493,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		48 917 738,16	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		55 985 406,79	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.3		-	
3.6.2.1.7.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.7.3		44 264 187,10	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
5.1.2.1	С 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 414,13	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		17 222,59	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	

	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
8.2.3	С 1–10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	245 051,21	рублей за точку учета
	С 20 кВ 8.2.3		55 742,28	
	С 35 кВ 8.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 8.2.3		138 935,40	

1.2. Таблицу приложения № 1 к приказу после строки 3.6.1.1.3.3 дополнить строкой 3.6.1.1.3.4 в следующей редакции:

3.6.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.1.1.3.4		67 353 565,54	
	С 15–20 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.4		-	

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024.

**Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы**



**Д.В. Путин**