

## Градостроительный план земельного участка №

**Р Ф - 5 0 - 3 - 1 7 - 0 - 0 0 - 2 0 2 2 - 3 1 9 4 1**

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

**заявления АО "ЭХО"**

**от 28 октября 2022 г. № P001-5467259570-65540245**

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием Ф.И.О. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

**Московская область**

(субъект Российской Федерации)

**городской округ Серпухов**

(муниципальный район или городской округ)

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
<b>1</b>	<b>378810.83</b>	<b>2180450.69</b>
<b>2</b>	<b>378811.50</b>	<b>2180511.29</b>
<b>3</b>	<b>378772.17</b>	<b>2180494.68</b>
<b>4</b>	<b>378771.88</b>	<b>2180422.24</b>
<b>5</b>	<b>378794.89</b>	<b>2180422.14</b>

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

**50:58:0030101:128**

Площадь земельного участка

**2 922 кв. м**

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

**Объекты капитального строительства отсутствуют**

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

**В соответствии с утвержденным проектом планировки территории**

**Координаты проектом планировки территории не установлены**

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

**Проект планировки территории утвержден постановлением Главы города Серпухова Московской области от 30.05.2007 г. № 1092 "Об утверждении проекта планировки микрорайона "Ивановские дворики" в северной части г. Серпухова Московской области".**

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

**Комитетом по архитектуре и градостроительству Московской области**

(Ф.И.О., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.

(подпись)

**Демьянко М.Ю.**

(расшифровка подписи)

Дата выдачи

17.11.2022

(ДД.ММ.ГГ.)



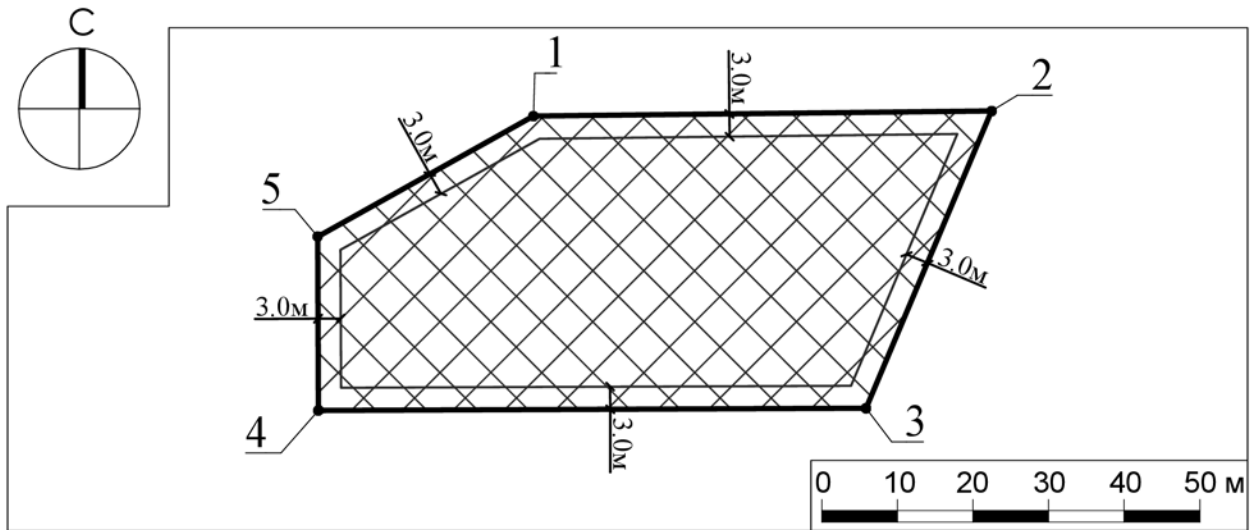
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 25A7329600000000F4E2




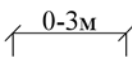
Владелец: Демьянко Максим Юрьевич

Действителен с: 29.11.2021 по 29.11.2022


# 1. Чертеж градостроительного плана земельного участка



## Условные обозначения

-  граница земельного участка
-  границы зон, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства
-  номер поворотной точки границ земельного участка
-  минимальные отступы от границ земельного участка, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства (согласно видам разрешенного использования)<sup>1</sup>

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат:  
24711b35394dcd8afdd4192e25d16ba6775030af  
Владелец: Константинова Галина Николаевна  
Действителен: с 17.11.2021 по 17.02.2023


Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата	Московская область, г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики			
Зам. ген. дир.	Константинова Г.Н.						
Нач. отд.	Шевченко М.В.			Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
Глав. специал.	Кажюмова Л.Д.					1	4
				Чертеж градостроительного плана	 Основан в 1971		

## 1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

Градостроительный план земельного участка выдается в целях обеспечения информацией, необходимой для архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции объектов капитального строительства в границах земельного участка.

Площадь земельного участка 2 922 кв.м.

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан при отсутствии топографической съемки.
2. Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан в ноябре 2022 года ГБУ МО "Мособлгеотрест".
3. При проектировании объектов капитального строительства необходимо учитывать охранные зоны инженерных коммуникаций, в том числе подземных (при наличии). Вынос инженерных коммуникаций возможен по ТУ эксплуатирующих организаций. При наличии охранных зон ЛЭП и/или иных электрических сетей размещение зданий, строений, сооружений возможно при получении письменного решения о согласовании сетевых организаций.
4. Объекты капитального строительства разместить с учетом возможного негативного воздействия планируемого объекта на прилегающие территории, а также с учетом возможного негативного воздействия объектов, расположенных на прилегающих территориях, на планируемый объект.
5. Точка подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям тепло-, водоснабжения и водоотведения согласно информации о технических условиях эксплуатирующих организаций.
6. Подготовку проектной документации осуществлять в соответствии с требованиями законодательства на основании результатов инженерных изысканий.
7. Архитектурно-градостроительный облик объекта(ов) капитального строительства подлежит согласованию в случаях, установленных положением, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 12.07.2022 г. № 726/25. Виды объектов капитального строительства, указанные в п. 7 положения, рассмотрению не подлежат.
8. Предусмотреть стоянки автотранспорта на расчетное число машиномест в соответствии с действующими нормативами.
9. Оснащение объектов капитального строительства сооружениями связи общего пользования осуществляется с учетом требований, установленных распоряжением Министерства государственного управления, информационных технологий и связи Московской области от 21.06.2021 г. № 11-53/РВ "Об утверждении типовых технических условий на подключение многоквартирных домов к сетям связи общего пользования и системе технологического обеспечения региональной общественной безопасности и оперативного управления "Безопасный регион" на территории Московской области", постановлением Правительства Московской области от 27.03.2018 г. № 195/12 "Об утверждении Плана мероприятий по созданию, развитию и эксплуатации системы технологического обеспечения региональной общественной безопасности и оперативного управления "Безопасный регион" и внесении изменений в постановление Правительства Московской области от 27.01.2015 г. № 23/3 "О создании в Московской области системы технологического обеспечения региональной общественной безопасности и оперативного управления "Безопасный регион".
10. Проектирование выполняется в соответствии с законом Российской Федерации от 21.02.1992 г. № 2395-1 "О недрах".


Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата				
Зам. ген. дир.	Константинова Г.Н.			Московская область, г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики			
Нач. отд.	Шевченко М.В.						
Глав. специал.	Каюмова Л.Д.						
				Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
						2	4
				Чертеж градостроительного плана	 МОСОБЛГЕОТРЕСТ Основан в 1971		

11. Проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) должны проводиться в соответствии со статьей 30 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".

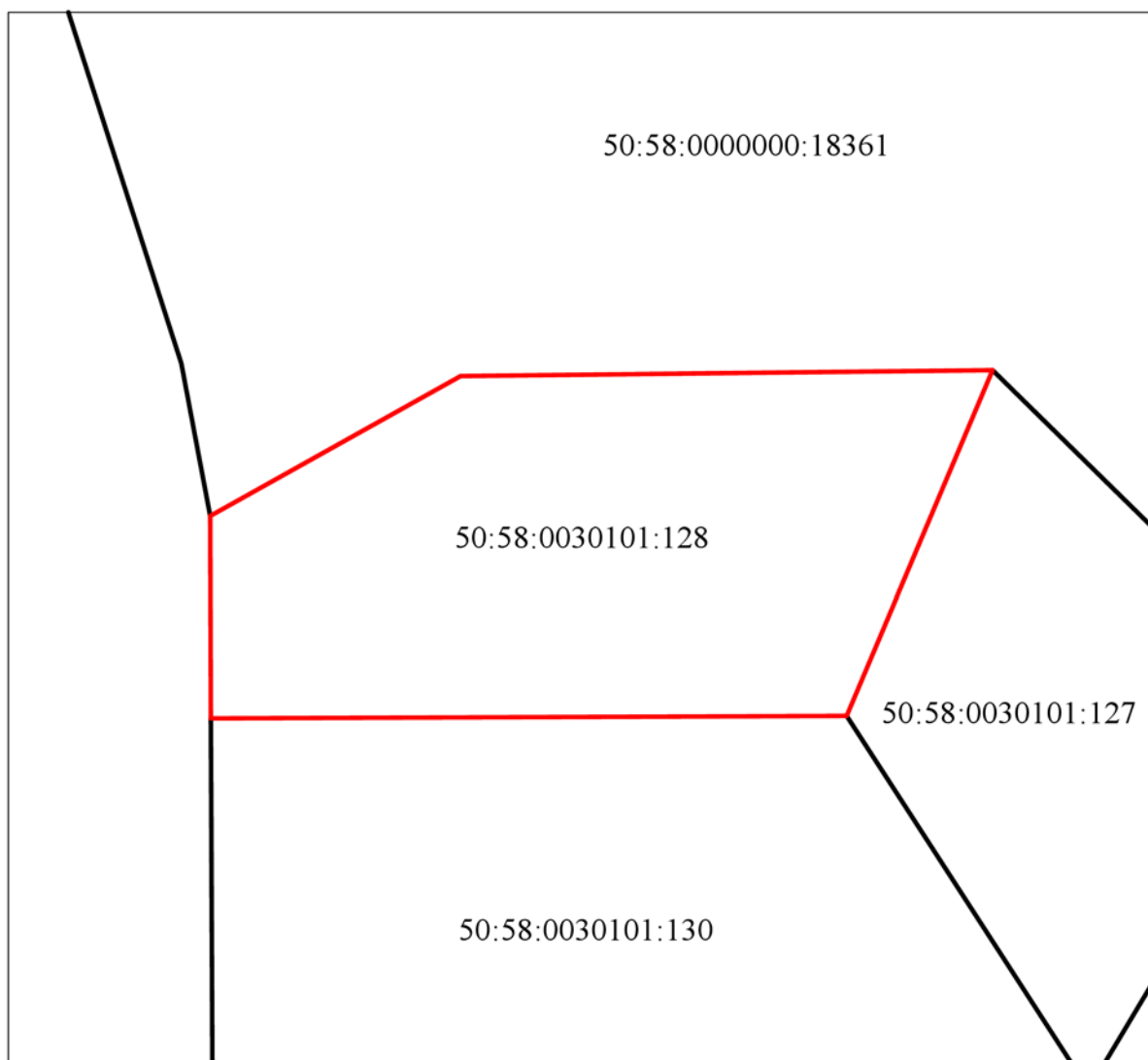
12. Проектирование и строительство выполняются в соответствии с требованиями Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления", Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", Приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242 "Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов", постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию".

13. Проектирование выполняется в соответствии со ст. 11 Правил землепользования и застройки территории.

Выведено в М 1:1000.


Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата				
Зам. ген. дир.	Константинова Г.Н.			<i>Московская область, г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики</i>			
Нач. отд.	Шевченко М.В.						
Глав. специал.	Каюмова Л.Д.						
				<i>Градостроительный план земельного участка</i>	<i>Стадия</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
					З	4	
				<i>Чертеж градостроительного плана</i>	 <small>Основан в 1971</small>		

**Схема расположения земельного участка  
в окружении смежно расположенных земельных участков  
(Ситуационный план)**



**Условные обозначения**

- граница рассматриваемого участка
- границы смежных участков

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата				
Зам. ген. дир.	Константинова Г.Н.			Московская область, г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики			
Нач. отд.	Шевченко М.В.						
Глав. специал.	Каимова Л.Д.			Градостроительный план земельного участка	Стадия	Лист	Листов
						4	4
				Ситуационный план	 <small>Основан в 1971 году</small>		

**2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

*Земельный участок расположен в территориальной зоне: Ж-1 - зона многоквартирной жилой застройки. Зона многоквартирной жилой застройки Ж-1 установлена для обеспечения условий формирования жилых районов из многоквартирных жилых домов.*

*Градостроительный регламент территориальной зоны должен применяться в части, не противоречащей утвержденным режимам зон охраны объектов культурного наследия.*

**Установлен градостроительный регламент.**

**2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего в соответствии с федеральными законами порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

*Правила землепользования и застройки территории (части территории) городского округа Серпухов Московской области утверждены постановлением Администрации городского округа Серпухов Московской области от 18.08.2021 г. № 4182-П "Об утверждении Правил землепользования и застройки территории (части территории) городского округа Серпухов Московской области" (в редакции постановления Администрации городского округа Серпухов Московской области от 15.07.2022 г. № 3438-П).*

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка**  
основные виды разрешенного использования земельного участка:

- *малоэтажная многоквартирная жилая застройка\* 2.1.1;*
- *среднеэтажная жилая застройка\* 2.5;*
- *многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)\* 2.6;*
- *хранение автотранспорта 2.7.1;*
- *коммунальное обслуживание 3.1;*
- *предоставление коммунальных услуг 3.1.1;*
- *административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг 3.1.2;*
- *социальное обслуживание 3.2;*
- *дома социального обслуживания 3.2.1;*
- *оказание социальной помощи населению 3.2.2;*
- *оказание услуг связи 3.2.3;*
- *бытовое обслуживание 3.3;*
- *амбулаторно-поликлиническое обслуживание 3.4.1;*
- *дошкольное, начальное и среднее общее образование 3.5.1;*
- *культурное развитие 3.6;*
- *объекты культурно-досуговой деятельности 3.6.1;*
- *религиозное использование 3.7;*
- *осуществление религиозных обрядов 3.7.1;*
- *религиозное управление и образование 3.7.2;*
- *амбулаторное ветеринарное обслуживание 3.10.1;*
- *деловое управление 4.1;*
- *рынки 4.3;*

- *магазины 4.4;*
- *общественное питание 4.6;*
- *гостиничное обслуживание 4.7;*
- *служебные гаражи 4.9;*
- *спорт 5.1;*
- *обеспечение занятий спортом в помещениях 5.1.2;*
- *площадки для занятий спортом 5.1.3;*
- *связь 6.8;*
- *автомобильный транспорт 7.2;*
- *трубопроводный транспорт 7.5;*
- *обеспечение внутреннего правопорядка 8.3;*
- *историко-культурная деятельность 9.3;*
- *земельные участки (территории) общего пользования 12.0;*
- *улично-дорожная сеть 12.0.1;*
- *благоустройство территории 12.0.2;*

*\* Минимальный размер земельного участка не распространяется на земельные участки, формируемые под существующими многоквартирными жилыми домами, а определяется проектом межевания территории*

условно разрешенные виды использования земельного участка:

- *общежития 3.2.4;*
- *стационарное медицинское обслуживание 3.4.2;*
- *среднее и высшее профессиональное образование 3.5.2;*
- *общественное управление 3.8;*
- *государственное управление 3.8.1;*
- *представительская деятельность 3.8.2;*
- *обеспечение научной деятельности 3.9;*
- *обеспечение деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях 3.9.1;*
- *объекты торговли (торговые центры, торгово-развлекательные центры (комплексы)) 4.2;*
- *банковская и страховая деятельность 4.5;*
- *развлекательные мероприятия 4.8.1;*
- *объекты дорожного сервиса 4.9.1;*
- *автомобильные мойки 4.9.1.3;*
- *выставочно-ярмарочная деятельность 4.10;*
- *оборудованные площадки для занятий спортом 5.1.4;*

вспомогательные виды использования земельного участка:

- *коммунальное обслуживание 3.1;*
- *связь 6.8;*
- *обеспечение внутреннего правопорядка 8.3.*



**2.3.** Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м <sup>2</sup> или га					
-	-	-	-	9(-) <sup>2</sup>	-	-	-

**Основные виды разрешенного использования:**

№ п/п	Наименование ВРИ	Код (числовое обозначение ВРИ)	Предельные размеры земельных участков (кв. м)		Максимальный процент застройки, в том числе в зависимости от количества надземных этажей	Минимальные отступы от границ земельного участка (м)
			min	max		
1.	<i>Малоэтажная многоквартирная жилая застройка*</i>	2.1.1	30 000	1 000 000	1 эт. - 59,0% 2 эт. - 50,8% 3 эт. - 44,1% 4 эт. - 38,9%	3
2.	<i>Среднеэтажная жилая застройка*</i>	2.5	30 000	1 000 000	5 эт. - 34,8% 6 эт. - 31,5% 7 эт. - 28,8% 8 эт. - 26,5%	3
3.	<i>Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка)*</i>	2.6	30 000	1 000 000	9 эт. - 24,6%	3

4.	<i>Хранение автотранспорта</i>	2.7.1	500 (15)**	20 000 (50)**	75% (100%)**	3 (0)**
** - (Существующие объекты гаражного назначения, предназначенные для хранения личного автотранспорта граждан, имеющие одну или более общих стен с другими объектами гаражного назначения, предназначенными для хранения личного автотранспорта граждан)						
5.	<i>Коммунальное обслуживание</i>	3.1	30	100 000	75%	3
6.	<i>Предоставление коммунальных услуг</i>	3.1.1	30	100 000	75%	3
7.	<i>Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг</i>	3.1.2	100	100 000	75%	3
8.	<i>Социальное обслуживание</i>	3.2	500	100 000	60%	3
9.	<i>Дома социального обслуживания</i>	3.2.1	500	100 000	60%	3
10.	<i>Оказание социальной помощи населению</i>	3.2.2	500	100 000	60%	3
11.	<i>Оказание услуг связи</i>	3.2.3	500	100 000	60%	3
12.	<i>Бытовое обслуживание</i>	3.3	200	100 000	60%	3
13.	<i>Амбулаторно-поликлиническое обслуживание</i>	3.4.1	2 000	1 000 000	60%	3
14.	<i>Дошкольное, начальное и среднее общее образование</i>	3.5.1	Не подлежат установлению			3
15.	<i>Культурное развитие</i>	3.6	1 000	100 000	50%	3
16.	<i>Объекты культурно-досуговой деятельности</i>	3.6.1	1 000	100 000	50%	3
17.	<i>Религиозное использование</i>	3.7	1 000	200 000	50%	3
18.	<i>Осуществление религиозных обрядов</i>	3.7.1	1 000	100 000	50%	3
19.	<i>Религиозное управление и образование</i>	3.7.2	1 000	100 000	50%	3
20.	<i>Амбулаторное ветеринарное обслуживание</i>	3.10.1	1 000	10 000	60%	3
21.	<i>Деловое управление</i>	4.1	1 000	100 000	55%	3
22.	<i>Рынки</i>	4.3	1 500	50 000	45%	3
23.	<i>Магазины</i>	4.4	500	10 000	50%	3
24.	<i>Общественное питание</i>	4.6	500	10 000	50%	3

25.	<i>Гостиничное обслуживание</i>	4.7	1 000	100 000	1 эт. - 60% 2 эт. - 50% 3 эт. - 45% 4 эт. - 41% 5 эт. - 37% 6 эт. - 34% 7 эт. - 31% 8 эт. - 29% 9 эт. - 27%	3
26.	<i>Служебные гаражи</i>	4.9	1 000	20 000	75%	3
27.	<i>Спорт</i>	5.1	1 000	100 000	75%	3
28.	<i>Обеспечение занятий спортом в помещениях</i>	5.1.2	1 000	100 000	75%	3
29.	<i>Площадки для занятий спортом</i>	5.1.3	1 000	100 000	75%	3
30.	<i>Связь</i>	6.8	<i>Не подлежат установлению</i>			
31.	<i>Автомобильный транспорт</i>	7.2	<i>Не распространяется</i>			
32.	<i>Трубопроводный транспорт</i>	7.5	<i>Не распространяется</i>			
33.	<i>Обеспечение внутреннего правопорядка</i>	8.3	<i>Не подлежат установлению</i>			
34.	<i>Историко-культурная деятельность</i>	9.3	<i>Не распространяется</i>			
35.	<i>Земельные участки (территории) общего пользования</i>	12.0	<i>Не распространяется</i>			
36.	<i>Улично-дорожная сеть</i>	12.0.1	<i>Не распространяется</i>			
37.	<i>Благоустройство территории</i>	12.0.2	<i>Не распространяется</i>			

\* Минимальный размер земельного участка не распространяется на земельные участки, формируемые под существующими многоквартирными жилыми домами, а определяется проектом межевания территории.

**Условно разрешенные виды использования:**

№ п/п	Наименование ВРИ	Код (числовое обозначение ВРИ)	Предельные размеры земельных участков (кв. м)		Максимальный процент застройки, в том числе в зависимости от количества надземных этажей	Минимальные отступы от границ земельного участка (м)
			min	max		
1.	<i>Общесития</i>	3.2.4	500	100 000	60%	3
2.	<i>Стационарное медицинское обслуживание</i>	3.4.2	10 000	1 000 000	50%	3
3.	<i>Среднее и высшее профессиональное образование</i>	3.5.2	5 000	100 000	60%	3
4.	<i>Общественное управление</i>	3.8	1 000	100 000	60%	3
5.	<i>Государственное управление</i>	3.8.1	1 000	100 000	60%	3
6.	<i>Представительская деятельность</i>	3.8.2	1 000	100 000	60%	3

7.	<i>Обеспечение научной деятельности</i>	<i>3.9</i>	<i>2 500</i>	<i>100 000</i>	<i>60%</i>	<i>3</i>
8.	<i>Обеспечение деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях</i>	<i>3.9.1</i>	<i>500</i>	<i>10 000</i>	<i>60%</i>	<i>3</i>
9.	<i>Объекты торговли (торговые центры, торгово-развлекательные центры (комплексы))</i>	<i>4.2</i>	<i>5 000</i>	<i>Не подлежит установлению</i>	<i>50%</i>	<i>3</i>
10.	<i>Банковская и страховая деятельность</i>	<i>4.5</i>	<i>1 000</i>	<i>10 000</i>	<i>60%</i>	<i>3</i>
11.	<i>Развлекательные мероприятия</i>	<i>4.8.1</i>	<i>5 000</i>	<i>100 000</i>	<i>55%</i>	<i>3</i>
12.	<i>Объекты дорожного сервиса</i>	<i>4.9.1</i>	<i>1 000</i>	<i>10 000</i>	<i>45%</i>	<i>3</i>
13.	<i>Автомобильные мойки</i>	<i>4.9.1.3</i>	<i>1 000</i>	<i>10 000</i>	<i>45%</i>	<i>3</i>
14.	<i>Выставочно-ярмарочная деятельность</i>	<i>4.10</i>	<i>5 000</i>	<i>50 000</i>	<i>60%</i>	<i>3</i>
15.	<i>Оборудованные площадки для занятий спортом</i>	<i>5.1.4</i>	<i>1 000</i>	<i>100 000</i>	<i>75%</i>	<i>3</i>

*Максимальный класс опасности (по санитарной классификации) объектов капитального строительства, размещаемых на территории участков зоны - V.*

*Иные показатели по параметрам застройки зоны Ж-1: территории объектов обслуживания населения; требования и параметры по временному хранению индивидуальных транспортных средств, размещению объектов гаражного назначения и открытых автостоянок (парковок), требования и параметры к доле озелененной территории земельных участков, регламентируются и устанавливаются нормативами градостроительного проектирования.*

**2.4.** Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

**2.5.** Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденной документации по планировке территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (нет)							
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка		Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11



**5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе, если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий**

*Земельный участок полностью расположен в пределах приаэродромных территорий аэродромов: Серпухов (Дракино), Москва (Волосово). \* Согласовать размещение объектов капитального строительства в соответствии с действующим законодательством.<sup>3</sup>*

**6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:**

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
<i>Приаэродромная территория аэродрома Серпухов (Дракино)</i>	-	-	-
<i>Приаэродромная территория аэродрома Москва (Волосово)</i>	-	-	-

**7. Информация о границах публичных сервитутов**

*Информация отсутствует*

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

**8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок**

*Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25 апреля 2017 г. № 738/пр "Об утверждении видов элементов планировочной структуры". Городской округ Серпухов, 50:58:0030101*

**9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа**

*Информацию о технических условиях см. приложение*

**10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории**

*Закон Московской области от 30.12.2014 г. № 191/2014-ОЗ "О регулировании дополнительных вопросов в сфере благоустройства в Московской области"*



**11. Информация о красных линиях:**

-

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

<sup>1</sup> - Правила землепользования и застройки территории (части территории) городского округа Серпухов Московской области, утвержденные постановлением Администрации городского округа Серпухов Московской области от 18.08.2021 г. № 4182-П "Об утверждении Правил землепользования и застройки территории (части территории) городского округа Серпухов Московской области" (в редакции постановления Администрации городского округа Серпухов Московской области от 15.07.2022 г. № 3438-П).

<sup>2</sup> - Предельное количество этажей включает все надземные этажи.

<sup>3</sup> - Федеральный закон Российской Федерации от 01.07.2017 г. № 135-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны".

\* - Приведено в информационных целях, подлежит учету при проектировании.

## *Приложения*

142110, Московская обл., Подольск г.,  
Кирова ул., дом № 31А

**Сведения о технических условиях 28271 от 01.11.2022**  
на газоснабжение объекта капитального строительства (Жилой дом),  
располагаемого на земельном участке с кадастровыми номерами  
50:58:0030101:128, 50:58:0030101:128 по адресу: 142200, Московская обл.,  
Серпухов г., Ивановские дворики мкр.

**1. Предельная свободная мощность существующих сетей.**

Ориентировочным источником газоснабжения указанного земельного участка может являться газопровод от ГРС «Пролетарский 1,2 МПа выход №1 г. Серпухов Серпуховский р-н, Чеховский р-н». Предельная свободная мощность в точке подключения составляет 5 куб.м/час.

**2. Максимальная нагрузка: 5 куб.м/час.**

**3. Срок подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения:**

В соответствии с пунктом 53 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, срок подключения составляет:

- а) 135 дней - для заявителей первой категории;
- в) 1,5 года - для заявителей второй категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;
- г) 2 года - для заявителей, плата за технологическое присоединение которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей третьей категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон.

**4. Размер платы за подключение (технологическое присоединение):**

Определяется в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 15.12.2021 №260-Р.

**5. Срок действия данных сведений.**

В течение 6 месяцев.

Начальник отдела



Барабанова М.Ю.



Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплотенерго Московская область»  
(ООО «Газпром теплотенерго МО»)

02. 11. 2022 г.

№ 788 216

### ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗМОЖНОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ

(технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ	
Тип сети	Теплоснабжение
Номер	303123/788216
Дата выдачи	02-11-2022
Наименование РСО	ООО «Газпром теплотенерго МО»
ИНН РСО	5007101649
Адрес РСО	142214, МО, г.Серпухов, ул. Звездная, д.4, п.76
ИНФОРМАЦИЯ О ЗАЯВКЕ	
Наименование	АО ЭХО
ИНН	
Дата заявки	28-10-2022
Номер заявки	303123/788216
Номер заявления	P001-5467259570-65540245
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	
Кадастровый номер земельного участка	50:58:0030101:128
Адрес земельного участка	Российская Федерация, Московская обл, г. Серпухов
Назначение объекта	Строительство 16-ти этажного 2-ух секционного жилого дома. Общая площадь здания - 9846,23кв.м.
ИНФОРМАЦИЯ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ ОБЪЕКТА	
Сведения о наличии или об отсутствии технической возможности подключения	Существует
Сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения)	тех. подполье жилого дома на земельном участке с кад. номером 50:58:0030101:127. Свободная мощность - 0,65 Гкал/ч

Прочие условия:

- Подключение к системам теплоснабжения осуществляется в следующем порядке:
  - направление исполнителю заявки на заключение договора о подключении;
  - заключение договора о подключении;
  - выполнение сторонами договора о подключении мероприятий по подключению, предусмотренных условиями договора о подключении;
  - составление акта о готовности;
  - получение заявителем временного разрешения органа федерального государственного энергетического надзора для проведения испытаний и пусконаладочных работ в отношении подключаемых объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок;
  - подача тепловой энергии и теплоносителя на объект заявителя на время проведения пусконаладочных работ и комплексного опробования;
  - составление акта о подключении.
- Обязательства организации, предоставившей информацию о возможности подключения, прекращаются, если заявитель в течение 4 месяцев с даты выдачи указанной информации не подает заявку на заключение договора о подключении.
- В случае осуществления самовольного подключения (тех. присоединения) к сетям тепло-, водоснабжения и водоотведения заявитель может быть привлечен к ответственности в соответствии со статьями 7.19 и 7.20 КоАП РФ.
- Информацию о плате за подключение можно уточнить на сайте <https://krc.mosreg.ru/> в разделе: Документы/Нормотворчество/Распоряжения.
- Нахождение объекта вне радиуса эффективного теплоснабжения, предоставление недостоверных сведений и (или) документов является основанием для отказа в выдаче информации о возможности подключения объекта капитального строительства.

Главный инженер Серпуховского филиала

А.В. Орлов

Московская область  
г. Серпухов  
МУП «Водоканал-Сервис»  
142200 г. Серпухов Московской области  
ул. Подольская, 4  
телефон: (4967)72-17-79  
факс: (4967)72-59-27  
e-mail: [vk-service@mail.ru](mailto:vk-service@mail.ru)  
[info@serpuhovoda.ru](mailto:info@serpuhovoda.ru)  
ИНН 5043019742  
Расчетный счет 40702810940400001591  
в ПАО Сбербанк г. Москва  
Кор. Счет 30101810400000000225  
БИК 044525225

## ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗМОЖНОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ

(технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

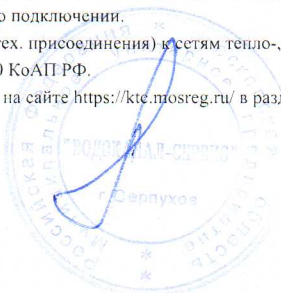
РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ	
Тип сети	Холодное водоснабжение
Номер	01-08/1422
Дата выдачи	28-10-2022
Наименование РСО	МУП «Водоканал-Сервис»
ИНН РСО	5043019742
Адрес РСО	142200, МО, г. Серпухов, ул. Подольская, д.4
ИНФОРМАЦИЯ О ЗАЯВКЕ	
Наименование	АО ЭХО
ИНН	
Дата заявки	28-10-2022
Номер заявки	302972/787897
Номер заявления	P001-5467259570-65525497
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	
Кадастровый номер земельного участка	50:58:0030101:128
Адрес земельного участка	Российская Федерация, Московская обл., г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики
Назначение объекта	Строительство 16-ти этажного 2-ух секционного жилого дома. Общая площадь здания - 9846,23 кв.м.,
ИНФОРМАЦИЯ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ ОБЪЕКТА	
Сведения о наличии или об отсутствии технической возможности подключения	Существует
Сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения)	-
Срок, в течение которого правообладатель земельного участка может обратиться к исполнителю в целях заключения договора о подключении, предусматривающего предоставление ему подключаемой мощности (нагрузки) в пределах максимальной мощности (нагрузки) в возможных точках присоединения*	28-01-2023

\* Срок не может составлять менее 3 месяцев со дня представления исполнителем информации о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

### Прочие условия:

- Подключение к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в следующем порядке:
  - направление исполнителю запроса о выдаче технических условий (при необходимости) и выдача таким лицам технических условий в случаях и в порядке, которые установлены Правилами;
  - направление заявителем исполнителю заявления о подключении;
  - выполнение сторонами договора о подключении мероприятий по подключению, предусмотренных условиями договора о подключении;
  - заключение договора о подключении;
  - выполнение мероприятий по подключению, предусмотренных договором о подключении;
  - подписание заявителем и исполнителем акта о подключении.
- В случае осуществления самовольного подключения (тех. присоединения) к сетям тепло-, водоснабжения и водоотведения заявитель может быть привлечен к ответственности в соответствии со статьями 7.19 и 7.20 КоАП РФ.
- Информацию о плате за подключение можно уточнить на сайте <https://kte.mosreg.ru/> в разделе: Документы/Нормотворчество/Распоряжения.

Директор



М.В. Белова

Московская область  
г. Серпухов  
**МУП «Водоканал-Сервис»**  
142200 г. Серпухов Московской области  
ул. Подольская, 4  
телефон: (4967)72-17-79  
факс: (4967)72-59-27  
e-mail: [vk-service@mail.ru](mailto:vk-service@mail.ru)  
[info@serpuhovoda.ru](mailto:info@serpuhovoda.ru)  
ИНН 5043019742  
Расчетный счет 40702810940400001591  
в ПАО Сбербанк г. Москва  
Кор. Счет 30101810400000000225  
БИК 044525225

## ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗМОЖНОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ

(технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения

РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ	
Тип сети	Водоотведение
Номер	01-08/1422
Дата выдачи	28-10-2022
Наименование РСО	МУП «Водоканал-Сервис»
ИНН РСО	5043019742
Адрес РСО	142200, МО, г.Серпухов, ул. Подольская, д.4
ИНФОРМАЦИЯ О ЗАЯВКЕ	
Наименование	AQ ЭХО
ИНН	
Дата заявки	28-10-2022
Номер заявки	302972/787898
Номер заявления	P001-5467259570-65525497
ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	
Кадастровый номер земельного участка	50:58:0030101:128
Адрес земельного участка	Российская Федерация, Московская обл., г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики
Назначение объекта	Строительство 16-ти этажного 2-ух секционного жилого дома. Общая площадь здания - 9846,23кв.м.,
ИНФОРМАЦИЯ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ ОБЪЕКТА	
Сведения о наличии или об отсутствии технической возможности подключения	Существует
Сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения)	-
Срок, в течение которого правообладатель земельного участка может обратиться к исполнителю в целях заключения договора о подключении, предусматривающего предоставление ему подключаемой мощности (нагрузки) в пределах максимальной мощности (нагрузки) в возможных точках присоединения*	28-01-2023

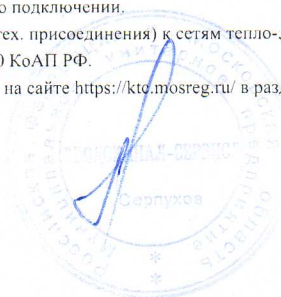
\* Срок не может составлять менее 3 месяцев со дня представления исполнителем информации о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

### Прочие условия:

- Подключение к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в следующем порядке:
  - направление исполнителю запроса о выдаче технических условий (при необходимости) и выдача таким лицам технических условий в случаях и в порядке, которые установлены Правилами;
  - направление заявителем исполнителю заявления о подключении;
  - выполнение сторонами договора о подключении мероприятий по подключению, предусмотренных условиями договора о подключении;
  - заключение договора о подключении;
  - выполнение мероприятий по подключению, предусмотренных договором о подключении;
  - подписание заявителем и исполнителем акта о подключении.
- В случае осуществления самовольного подключения (тех. присоединения) к сетям тепло-, водоснабжения и водоотведения заявитель может быть привлечен к ответственности в соответствии со статьями 7.19 и 7.20 КоАП РФ.
- Информацию о плате за подключение можно уточнить на сайте <https://kto.mosreg.ru/> в разделе: Документы/Нормотворчество/Распоряжения.

Директор

М.В. Белова



Сведения о технических условиях № 0245 ТУ от 2022-10-29  
на электроснабжение земельного участка с кадастровым номером  
50:58:0030101:128  
расположенном : Российская Федерация, Московская обл., г. Серпухов

**I. Предельная свободная мощность существующих сетей.**

Вблизи участка расположена ПС-Дружба, принадлежащая ПАО «МОЭСК». Максимальная мощность, разрешенная для технологического присоединения, по информации, размещенной на официальном интернет сайте владельца указанного питающего центра составляет 19,50 МВА.

**II. Максимальная нагрузка:** 19,50 МВА.

**III. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению:**

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 Правил 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», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, срок присоединения составляет:

а. В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

30 рабочих дней - для заявителей

- Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- Физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику,

**при одновременном соблюдении следующих условий:**

- технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя осуществляется к электрическим сетям классом напряжения 0,4 кВ и ниже;

- расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 15 метров;

отсутствует необходимость урегулирования отношений с лицами, являющимися собственниками или иными законными владельцами земельных участков.

<https://disk.yandex.ru/i/Z2hQFCZKHGzuxg>

расположенных полностью или частично между ближайшим объектом электрической сети, имеющим указанный в заявке класс напряжения и используемым сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, и земельным участком заявителя;

- от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, а также по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности);

**при несоблюдении любого из условий**, указанных выше, в случае осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

**15 рабочих дней** (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

**4 месяца** - для заявителей:

- Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- Физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;



**1 год** - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

**15 рабочих дней** (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

**6 месяцев** - для заявителей:

- Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;
- Физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;
- Физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику и Лица, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, в отношении которых до 1 января 2009 г. в установленном порядке было осуществлено технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе по соглашению с иными владельцами энергопринимающих устройств снизить объем максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу иных владельцев от объема максимальной мощности, указанной в документах о технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, в пределах действия соответствующего центра питания (с учетом положений пункта 34(3) Правил) (при осуществлении перераспределения максимальной мощности в электрических сетях классом напряжения от 0,4 до 35 кВ центром питания считается питающая подстанция с классом напряжения 35 кВ, при осуществлении перераспределения максимальной мощности в электрических сетях классом напряжения свыше 35 кВ центром питания считается распределительное устройство подстанции, к которому осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств лица, перераспределяющего свою максимальную мощность). При этом потребители

электрической энергии, энергоснабжение энергопринимающих устройств которых осуществляется по третьей категории надежности электроснабжения, не вправе перераспределять свою максимальную мощность в пользу потребителей, энергоснабжение энергопринимающих устройств которых осуществляется по первой или второй категориям надежности электроснабжения, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

**1 год** - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, а также для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

**2 года** - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, в том числе при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы смежных сетевых организаций, и (или) объектов по производству электрической энергии;

**1 месяц** (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей:

- Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;
- Физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, энергопринимающие устройства которых ранее присоединены в данной точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, по инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет). В случае заключения сетевой организацией договора со смежной сетевой организацией в соответствии с требованиями Правил срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению определяется в порядке, установленном Правилами.

#### **IV. Информация о плате за подключение (технологическое присоединение) на дату опубликования извещения о проведении аукциона.**

В соответствии с Распоряжениями комитета по ценам и тарифам Московской области от 17.12.2021 №276-Р и от 30.06.2022 №86-Р.

### **СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ 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 (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ПОДПУНКТА "Б") МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ (НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ И ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ) ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ И ВРЕМЕННОЙ СХЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ НДС В ЦЕНАХ ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ)**

	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизованная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
С1	Стандартизованная 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	10622,28
С1.1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5759,40
С1.2.1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1347,02
С1.2.2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4862,88

Примечание. Расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются

исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 и С8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ДО ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ ("ПОСЛЕДНЯЯ МИЛЯ"),  
А ТАКЖЕ РАСХОДОВ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО  
УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ  
ПРИСОЕДИНЕНИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
НА ТЕРРИТОРИИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ (НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ  
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ И ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ  
К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ) ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ  
И ВРЕМЕННОЙ СХЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ НДС В ЦЕНАХ  
ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
С2, 4,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	1574221,23
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	1793872,22
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	1597669,20
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	1727200,92
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах	2087794,66

	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (одноцепные)	
$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4\text{кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (двухцепные)	2728943,35
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20\text{кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	4469383,49
$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20\text{кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	4587628,78
$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20\text{кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	4469383,49
$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20\text{кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	4263462,19
$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20\text{кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (одноцепные)	4812676,27
С2, 27,5-60 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 27,5-60 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
$C_{2.3.1.3.1.1}^{27,5-60\text{кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	7760861,96
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий		

электропередачи на уровне напряжения 0.4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sup>0,4кВ</sup> ниже 3.1.1.2.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	1355382,71
С <sup>0,4кВ</sup> ниже 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2070594,59
С <sup>0,4кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	2427342,52
С <sup>0,4кВ</sup> ниже 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2556236,09
С <sup>0,4кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	3228811,17
С <sup>0,4кВ</sup> ниже 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2088232,76
С <sup>0,4кВ</sup> ниже 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	3689069,71
С <sup>0,4кВ</sup> ниже 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	2905274,09
С <sup>0,4кВ</sup> 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 (два кабеля в траншее)	4377546,98

С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 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 (два кабеля в траншее)	4336840,29
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 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 (два кабеля в траншее)	4894761,49
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 3.1.2.1.2.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (три кабеля в траншее)	5320077,96
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 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 (четыре кабеля в траншее)	5401866,68
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	10049431,60
С3, 1-10 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.1.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2061727,83
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	4752123,98
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	3821888,55
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	5818484,98

С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4601583,38
С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	7887984,91
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	6533224,34
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	9707732,29
С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.2.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4637739,54
С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.2.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2640395,42
С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.2.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4331270,17
С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2053871,38
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (один кабель в траншее)	5087001,81
С <sup>1-10кВ</sup> 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	2526223,72



	(два кабеля в траншее)	
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4010156,89
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	9767364,26
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (три кабеля в траншее)	5978175,39
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4342327,12
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.1.5.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	5647805,62
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2234871,91
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2675757,75
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	3361481,62
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4630594,28
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с	5924912,70

	бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	7682648,01
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	8098898,03
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.4</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	4889407,47
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.1.1.2.2</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	5053557,87
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.1.1.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	10066334,79
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.2</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	11690178,48
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.1.1.5.2</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	8831514,62
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.1.1.7.2</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	12179869,03
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.1.1.1.8.2</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	15574592,34

С <sup>1-10кВ</sup> 3.1.1.1.8.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	29936834,49
С3, 15-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sup>15-20кВ</sup> 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 (два кабеля в траншее)	4510829.63
С <sup>15-20кВ</sup> 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 (два кабеля в траншее)	4823974,43
С <sup>15-20кВ</sup> 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	9748436,40
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на кабельных линиях электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального рения (руб./км)		
С <sup>0,4кВниже</sup> 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 (2 трубы в скважине)	15179952,97
С <sup>0,4кВниже</sup> 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	17057100.67
С <sup>0,4кВниже</sup> 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 (2 трубы в скважине)	16067514,51
С <sup>0,4кВниже</sup> 3.6.2.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные	22748510,67

	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	18055479,24
С <sup>0,4кВ</sup> <sub>ниже</sub> 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 (3 трубы в скважине)	24981007,24
СЗ, 1-10 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.1.1.5.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	7194133,47
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.1.1.7.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	10767707,05
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	8524482,91
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.2.2.2.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	19913059,98
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные	9899436,23

	с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	23732233,22
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	27211057,94
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	37032599,83
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	10916497,17
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	12345710.31
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	10631733,53
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	14640961,55
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные	20630206.45

	с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	21663614,10
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.1.1.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	16254611,29
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	17106106,57
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	21661432,02
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.2.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	14357766,72
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.3.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	22210579,35
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	27716821,96
С <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.5.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем	20961788,48

	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	33082859,58
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.8.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	20494449,63
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.3.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	25226855,55
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	28755791,56
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	34248813,86
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.7.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	39078944,96
C <sup>1-10кВ</sup> <sub>3.6.1.1.8.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	40782716,06

С <sup>1-10кВ</sup> 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 (4 трубы в скважине)	34759410,75
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.1.1.7.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (4 трубы в скважине)	37711819,35
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.1.2.1.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	10369597,58
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.1.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	36414255,08
С <sup>1-10кВ</sup> 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	18954165,77
С <sup>1-10кВ</sup> 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 (3 трубы в скважине)	25580393,57
С3, 15-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С <sup>15-20кВ</sup> 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 (3 трубы в скважине)	13915084,09
С4, i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой		



организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
$C_{4.2.1}^{1-20кВ}$	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	80631,29
$C_{4.2.3}^{1-20кВ}$	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	52833.44
$C_{4.2.4}^{1-20кВ}$	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	80031,02
$C_{4.1.4}^{1-20кВ}$	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1855218,07
$C_{4.5.4.1}^{1-20кВ}$	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1791531,30
$C_{4.4.1.1}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	72283,82
$C_{4.4.2.1}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	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	82838.00
$C_{4.4.3.1}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	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	102083,98
$C_{4.4.4.2}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	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	16364559,24
$C_{4.4.4.3}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством	19684951,29

	ячеек от 10 до 15 включительно	
С <sup>0,4кВ и ниже</sup> <sub>4.4.4.4</sub>	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	32709701,52
С5, 6/0,4 кВ - 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)		
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23881,98
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7928,24
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4534,12
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	35267,92
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8600,85
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5341,26
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3018,10
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3515,66
С <sup>6/0,4кВ</sup> <sub>5.2.2.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14228,48

$C_{5.2.3.2}^{6/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8449,29
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5354,26
$C_{5.2.5.2}^{6/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3451,01
$C_{5.2.4.3}^{6/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8318,06
$C_{5.2.5.3}^{6/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9729,33
С5, 10/0,4 кВ - 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)		
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	21752,79
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7994,81
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4492,47
$C_{5.1.1.2}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	39494,01
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9427,34
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5491,61

$C_{5.1.4.2}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3606,83
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3141,09
$C_{5.1.5.3}^{10/0,4кВ}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5237,86
$C_{5.2.2.2}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17645,22
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7411,60
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4790,45
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3162,42
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	10335,91
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7435,27
$C_{5.2.7.3}^{10/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	6062,98
С5, 20/0,4 кВ - 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)		
$C_{5.2.5.3}^{20/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	4840,39

$C_{5.2.6.3}^{20/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	4415,02
$C_{5.2.7.3}^{20/0,4кВ}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	3249,53
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
$C_{6.2.4}^{6(10)/0,4кВ}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	9067,18
$C_{6.2.5}^{6(10)/0,4кВ}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	6474,29
$C_{6.2.6}^{6(10)/0,4кВ}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	7432,76
$C_{6.2.7}^{6(10)/0,4кВ}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	6679,65
С8, j - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
$C_{8.1.1}^{0,4кВ и ниже}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19395,77
$C_{8.2.1}^{0,4кВ и ниже}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	29706,18
$C_{8.2.2}^{0,4кВ и ниже}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	38679,60
$C_{8.2.2}^{0,4кВ и ниже}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	377320,00

**ФОРМУЛЫ**  
**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ**  
**СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ТЕРРИТОРИИ**  
**МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ (НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ**  
**ПУНКТОВ И ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ**  
**НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ) ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ И ВРЕМЕННОЙ СХЕМЫ**  
**ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ИСХОДЯ ИЗ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ**  
**СТАВОК И СПОСОБА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ**  
**К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (С1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 и количества точек учета:

$$P = C1 + C8 \times q \text{ (руб.)},$$

где: q - количество точек учета.

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

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где:  $P_{\text{общ}}$  - размер платы за технологическое присоединение.

2.1.  $P_{\text{вл}}$  - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C2(0,4; t) \times L2(0,4; t) + C2(1-20; t) \times L2(1-20; t) + C2(27,5-60; t) \times L2(27,5-60; t),$$

$C2(s;t)$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L2(s;t)$  - протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2.  $P_{\text{кл}}$  - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{кл}} = C3(0,4;t) \times L3(0,4;t) + C3(1-10;t) \times L3(1-10;t) + C3(15-20;t) \times L3(15-20;t) + C3(0,4;ГНБj) \times L3(0,4;ГНБj) + C3(1-10;ГНБj) \times L3(1-10;ГНБj) + C3(15-20;ГНБj) \times L3(15-20;ГНБj),$$

$C3(s;t)$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L3(S;t)$  - протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L3(0,4-20;ГНБj)$  - протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий прокладываемых открытым способом.

2.3. Ррп - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$РРП = C4(1-20;рек) \times n + C4(1-20;РП) \times k + C4(6-20;КРУН) \times j),$$

$C4(s;t)$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

n - количество реклоузеров согласно ТУ;

k - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j - количество КРН (КРУН) согласно ТУ.

2.4. Ртп - строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$РТП = C5(s; t) \times Ni,$$

$C5(s; t)$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$Ni$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5. РРТП - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$РРТП = C6(s; t) \times Ni,$$

$C6(РТП)$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$Ni$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $R_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$R_{общ} = P + (R_{ист1} + R_{ист2}) \text{ (руб.)},$$

где:

$R_{ист1}$  - расходы на мероприятия "последней мили" по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$R_{ист2}$  - расходы на мероприятия "последней мили" по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12.1 Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в первом абзаце настоящего пункта, определяется по формуле:

$$P_{не более 150 \text{ кВт (льготн)}} = C1.1 + C1.2.1 + C8 \times g, \text{ (руб.)},$$

где:



q - количество точек учета.

6. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пятого пункта настоящего распоряжения, размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется:

- для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по формуле:

$P_{не более 150 \text{ кВт (льготн)}} = C1.1 + C1.2.1 + 0,5 \times (P_{вл} + P_{кл} + P_{рп} + P_{тп} + P_{ртп}) + C8 \times q$ , (руб.);

- для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по формуле:

$P_{не более 150 \text{ кВт (льготн)}} = C1.1 + C1.2.2 + 0,5 \times (P_{вл} + P_{кл} + P_{рп} + P_{тп} + P_{ртп}) + C8 \times q$ , (руб.),

где:

$P_{вл}$ ,  $P_{кл}$ ,  $P_{рп}$ ,  $P_{тп}$ ,  $P_{ртп}$  - стоимость конкретных мероприятий для данного заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, рассчитываемая органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с выданными техническими условиями по установленной им формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок;

q - количество точек учета.

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

### **ЛЬГОТНАЯ СТАВКА ЗА 1 кВт ЗАПРАШИВАЕМОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ**

1. Установить льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах четвертом - пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 8345,85 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

2. Плата за технологическое присоединение лиц, указанных в пункте 1 настоящего приложения ( $P_{несоц}$ ), определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(несоц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{(несоц)} \times N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{(несоц)}}$  - максимальная стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная пунктом 1 приложения 6 к настоящему распоряжению;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

3. Установить льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 1000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

4. Плата за технологическое присоединение лиц, указанных в пункте 3 настоящего приложения ( $P_{\text{(соц)}}$ ), определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(соц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}, P_{\text{соц}} \times N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{соц}}$  - максимальная стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная пунктом 3 приложения 6 к настоящему распоряжению;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

#### **V. Срок действия сведений.**

В течение 6 месяцев, а в случае внесения изменений в вышеуказанные нормативные акты – до внесения данных изменений.

Директор департамента  
технологических присоединений



Р.С. Пекуров