

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств ЗАО "ВекторСтройФинанс" для электроснабжения жилых домов с нежилыми помещениями, корпусов 15,16,17,18,19 с автостоянкой, расположенных по адресу: г. Москва, ЮВАО, Рязанский пр-т, вл. 6А максимальной мощностью 3517,44 кВт, к электрическим сетям 0,4 кВ ООО "СК ЭНЕРГИЯ" по индивидуальному проекту

№	Наименование затрат	Максимальная мощность, протяженность линий, количество ТП, кВт/км/шт.	Категория надежности	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)	Стоимость затрат по данным ООО "СК ЭНЕРГИЯ", тыс. руб. (без НДС)
	<b>Всего плата за технологическое присоединение:</b>	<b>3 517,44</b>	<b>2</b>		<b>47 744,85</b>
<b>1.</b>	<b>Организационные мероприятия</b>				<b>35,01</b>
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю			10 504,16	10,50
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			24 509,70	24,51
<b>2.</b>	<b>Выполнение ТУ</b>				<b>46 428,53</b>
<b>2.1.</b>	<b>Строительство:</b>				
2.1.1.	КЛ-10 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 240 мм <sup>2</sup>	0,460		7 020 344,23	3 229,36
2.1.2.	КЛ-0,4-10 кВ (восстановление дорожного покрытия, тротуаров и газонов)	1,083		1 021 954,35	1 106,78
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 120 мм <sup>2</sup>	0,732		3 214 257,21	2 352,84
2.1.4.	двух дополнительных кабелей КЛ-0,4 кВ сечением 120 мм <sup>2</sup>	1,464		669 867,62	980,69
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 240 мм <sup>2</sup>	0,675		4 294 071,22	2 898,50
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 185 мм <sup>2</sup>	0,552		3 801 219,56	2 098,27
2.1.7.	двух дополнительных кабелей КЛ-0,4 кВ сечением 185 мм <sup>2</sup>	0,436		970 616,59	423,19
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 150 мм <sup>2</sup>	0,306		3 489 322,93	1 067,73
2.1.9.	двух дополнительных кабелей 0,4 кВ сечением 150 мм <sup>2</sup>	0,296		802 063,24	237,41
2.1.10.	КЛ-0,4 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 95 мм <sup>2</sup>	0,122		2 970 092,06	362,35
2.1.11.	КЛ-0,4 кВ с применением прокладки в траншее двух кабелей сечением 70 мм <sup>2</sup>	0,233		2 701 168,45	629,37
2.1.12.	2-х ТП 10,0/4 кВ (№ 4.1(новая), № 4.2(новая)) 10,0/4 кВ, с двумя трансформаторами мощностью 2*1600 кВА, укомплектованных автоматическими выключателями	3 517,44		4 236,25	29 801,51
<b>2.2.</b>	<b>Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности):</b>				
2.2.1.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения (на 34 точки)	34		36 486,46	1 240,54
<b>3.</b>	<b>Затраты вышестоящей сетевой организации ПАО "МОЭСК"</b>				<b>1 281,30</b>

Заместитель генерального директора –  
Главный инженер

(на основании Доверенности от 18.11.2019 г.,  
удостоверенной нотариусом города Москвы  
Беляковой Алией Олеговной,

зарегистрированной в реестре за № 77/7171-н/77-2019-6-589)



А.А. Исупов