

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2022 год

Наименование организации: ООО "БСК"

№ п/п	Обозначение	Наименование	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров /Количество пунктов секционирования, штук /Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
2.1.1.4.1.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1</i>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C ₂				
2.1.2.3.1.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1.1</i>	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.1.4.1.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.1.4.2.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.1.4.2.2	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные					
2.3.1.4.3.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.1.4.4.1	<i>C^{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.2.3.1.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.2.3.2.1	<i>C^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
3.1.1.1.1.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.2.1	<i>C^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.2.2	<i>C^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.1.1.3.1	<i>C^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.3.2	<i>C^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.1.1.4.1	<i>C^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					

4.2.4.	$C_{4,2,4}^{1-20 \text{ kB}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
4.4.4.2	$C_{4,4,4,2}^{1-20 \text{ kB}}$	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					
4.5.4.2	$C_{4,5,4,2}^{1-20 \text{ kB}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
4.6.2.2	$C_{4,6,2,2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
4.6.4.2	$C_{4,6,4,2}^{1-20 \text{ kB}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
5.1.1.1	$C_{5,1,1,1}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
5.1.1.2	$C_{5,1,1,2}^{10,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.2.1	$C_{5,1,2,1}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
5.1.2.2	$C_{5,1,2,2}^{10,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.3.1	$C_{5,1,3,1}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа					
5.1.3.2	$C_{5,1,3,2}^{10,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.3.3	$C_{5,1,3,3}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа					
5.1.4.2	$C_{5,1,4,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.5.2	$C_{5,1,5,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.5.3	$C_{5,1,5,3}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа					
5.1.6.2	$C_{5,1,6,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.6.3	$C_{5,1,6,3}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа					
5.2.3.2	$C_{5,2,3,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.4.2	$C_{5,2,4,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.4.3	$C_{5,2,4,3}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа					
5.2.5.2	$C_{5,2,5,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.5.3	$C_{5,2,5,3}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа					
5.2.6.2	$C_{5,2,6,2}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.6.3	$C_{5,2,6,3}^{6,0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа					

5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа					
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$						
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа					
8.1.1.	$C_{8.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения					
8.1.2.		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения					
8.2.1.		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
8.2.2.		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения					
8.2.3.		$C_{8.2.3}^{10 \text{ кВ}}$	2022	10	0 / 0 / 1	3000	255,62
		$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$					

Главный инженер

Р.А. Нурлыгаянов

Приложение № 2 к Методическим указаниям №
490/22 по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим
сетям

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических
указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2022 год

Наименование организации:

ООО "БСК"

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4682,16/4705,04/5342,95	3	3000/4990/4300	4682,,16/4705,04/5342,95
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1259,17/1198,32/1157,35	3	3000/4990/4300	1259,17/1198,32/1157,35
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0/0/0	0	0	0/0/0
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0/0/0	0	0	0/0/0

Главный инженер

Р.А. Нурлыгаянов

Приложение № 3 к Методическим указаниям №
490/22 по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим
сетям

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022 год
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

Наименование организации: ООО "БСК"

№ п/п	Показатели	Данные за 2022 год	Данные за 2021 год	Данные за 2020 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	291085,89	11822,73	0
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП	27199,05	9066,51	
1.4	Отчисления на страховые взносы	8268,51	2756,22	
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	255618,33	0	0
1.5.1	работы и услуги производственного характера	255618,33		
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	0	0	0
1.5.3.1	услуги связи			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0	0
1.6	Внерализационные расходы, всего	0	0	0
1.6.1	расходы на услуги банков			
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы			
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Главный инженер

Р.А. Нурлыгаянов