

**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) ООО "Энергия-Транзит"**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	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.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм					

1	2	3	4	5	6	7
	включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением много- гранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	2018-2020	0,4; 6; 10	20857,00	5805,9	30 582,29
2.6	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	2018-2020	0,4; 6; 10	4274,00	-	11 381,57
	КЛ-10 кВ от опоры №29 ВЛ Т-36 до ТП 10/0,4кВ по ул. Тракторная, 44б Кичайкин Александр Александрович дог.№26/тп от 29.11.2018	2019	10	44	-	115,73
	КЛ-10кВ от муфты М1 (М2) до КТП 10/0,4кВ пр.Энергетиков, 63 ООО "АлтайРост" дог.№12/тп от 27.08.2019	2019	10	72	-	188,88
	КЛ-6кВ от муфты М1(М2) до ТП 6/0,4кВ по ул. Титова, 56 ООО "Распределительный центр" дог.№10/тп от 17.07.2019	2019	6	332	-	1 047,02
	КЛ-10кВ от опоры №49 ВЛ Т-36 до ТП10/0,4кВ по ул. Тракторная, 60 Мещеряков Вячеслав Анатольевич дог.№4/тп от 09.04.2019	2019	10	60	-	153,06
	КЛ-10кВ от муфты М1(М2) до ТП 10/0,4кВ по ул. Власихинская, 168 ООО "Алтайский завод металлоконструкций" дог.№25/тп от 23.11.2018	2019	10	210	-	540,62
	КЛ-10кВ от муфты М1 до муфты М2 пр-д 3-й Балтийский, 4г Лузанова Наталья Николаевна дог.№3/тп от 20.03.2019	2019	10	36	-	103,12

1	2	3	4	5	6	7
	КЛ-10 кВ от ПС110/10 кВ "Синтетика" по ул.Попова,177а до РП-6 10/0,4кВ по ул.Власихинская,89а ООО "Жилищная инициатива" дог.№16/тп от 22.06.2015	2018	10	551	-	2 240,35
	КЛ-10 кВ от ТП "Парус" 10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ по ул. Чехова, 20 ООО "Домос" дог.№24/тп от 03.11.2016	2018	10	152	-	461,00
	КЛ-10 кВ от РП-1 пр-д 1-й Балтийский, 5-а до ТП-10/0,4кВ ул. Попова, 208а Линк Эдуард Робертович дог.№10/тп от 08.05.2018	2018	10	30	-	66,69
	КЛ-0,4 кВ от ТП 3/3 по ул. С.Семенова, 13 до ВРУ 0,4кВ по ул. С.Семенова, 9 ООО "Лента" дог.№16/тп от 20.07.2018	2018	0,4	162	-	295,97
	КЛ-10 кВ от муфты М1(М2) и муфты М3(М4) до ТП -10/0,4кВ по ул. Шумакова, 11 ООО "ЭТО ДОМ" дог.№15/тп от 13.07.2018	2018	10	78	-	210,06
	КЛ-10 кВ от опоры №7 ВЛЗ-10кВ и от яч.№26 на ПС 110/10кВ "Тракторная" до ТП-10/0,4кВ по ул. Тракторная, 2в ООО "Мясо-Опт" дог.№12тп от 16.05.2018	2018	10	125	-	280,55
	КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-10/0,4кВ пр-д 1-й Балтийский, 3 Макаленко Виктор Николаевич дог.№23/тп от 20.11.2018	2018	10	30	-	73,86
	КЛ-6 кВ от РУ кВ ТП-1006/0,4 кВ (ул. Гущина, 150/4) до РУ кВ ТП 6/0,4 кВ (ул. Юрина, 204 ж) ООО ИСК "Алгоритм" дог.№17/тп от 30.11.2017	2018	6	1674	-	3 175,62
	КЛ-0,4кВ от ТП-1006 6/0,4кВ до ВРУ №1,2,3 ул. Юрина, 204ж ООО ИСК "Алгоритм" дог.№17/тп от 30.11.2017	2020	0,4	132	-	385,62
	КЛ-10кВ от муфты М1(М2), М3(М4) до КТП10/0,4кВ по ул. Дальняя, 21 ИП Воробьев Василий Васильевич дог.№12/тп от 04.08.2020	2020	10	60	-	231,69

1	2	3	4	5	6	7
	КЛ-10кВ от муфты М1(М2), М3 (М4) до ТП 10/0,4кВ по ул. Солнечная Поляна, 88 АО СЗ "Барнаулкапстрой" дог.№7/тп от 17.03.2020	2020	10	292	-	796,83
	КЛ-0,4кВ от ТП-6/10 10/0,4кВ до ВРУ бассейна, ул. Шумакова, 78 Управление единого заказчика в сфере капитального строительства г.Барнаул дог.№19/тп от 18.11.2019	2020	0,4	78	-	279,20
	КЛ-0,4кВ от ТП-6/10 10/0,4 кВ до ВРУ №1,2 школы, ул. Шумакова, 78 Управление единого заказчика в сфере капитального строительства г.Барнаул дог.№19/тп от 18.11.2019	2020	0,4	156	-	735,70
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	-	-	-	-	-
2.1.1	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.1.1.2	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))	2018-2020	0,4; 6; 10	16583	5805,9	19 200,720
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))					

1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.2.2.1	КЛ-10 кВ от РП-1 пр-д 1-й Балтийский, 5-а до ТП-10/0,4кВ ул. Попова, 208а марка кабеля ААБл-10 3х95 Линк Эдуард Робертович дог.№10/тп от 08.05.2018	2018	10	390	160	471,37
2.1.1.2.2.1	КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-10/0,4кВ пр-д 1-й Балтийский, 3 марка кабеля ААБл-10 3х70 Макаленко Виктор Николаевич дог.№23/тп от 20.11.2018	2018	10	185	500	163,42
2.1.1.2.2.2	КЛ-10 кВ от муфты М1(М2) до ТП-10/0,4кВ по адресу ул.Тракторная 2б/2 марка кабеля ААБл-10 3х70 ИП Кочев Максим Александрович дог.№19/тп от 28.12.2017	2018	10	55	80	80,18
2.1.1.2.2.2	КЛ 10кВ от муфты М1 (М2) до КТП 10/0,4кВ пр.Энергетиков, 63 марка кабеля ААБл-10 3х70 ООО "АлтайРост" дог.№12/тп от 27.08.2019	2019	10	38	149	50,62
2.1.1.2.2.1	КЛ-10кВ от опоры №49 ВЛ Т-36 до ТП10/0,4кВ по ул. Тракторная, 60 марка кабеля ААБл-10 3х70 Мещеряков Вячеслав Анатольевич дог.№4/тп от 09.04.2019	2019	10	226	155	399,16
2.1.1.2.2.2	КЛ-10кВ от муфты М1(М2) до ТП 10/0,4кВ по ул. Власихинская, 168 марка кабеля ААБл-10 3х95 ООО "Алтайский завод металлоконструкций" дог.№25/тп от 23.11.2018	2019	10	940	500	934,77
2.1.1.2.2.1	КЛ-10кВ от муфты М1 до муфты М2 пр-д 3-й Балтийский, 4г марка кабеля ААБл-10 3х70 Лузанова Наталья Николаевна дог.№3/тп от 20.03.2019	2019	10	160	150	305,92
2.1.1.2.2.2	КЛ-10 кВ от опоры №7 ВЛЗ-10кВ и от яч.№26 на ПС 110/10кВ "Тракторная" до ТП-10/0,4кВ по ул. Тракторная, 2в марка кабеля ААБл-10 3х95 ООО "Мясо-Опт" дог.№12тп от 16.05.2018	2018	10	490	700	490,47

1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.2.2.1	КЛ-10 кВ от опоры №29 ВЛ Т-36 до ТП 10/0,4кВ по ул. Тракторная, 446 марка кабеля ААБл-10 3х95 Кичайкин Александр Александрович дог.№26/тп от 29.11.2018	2019	10	356	500	454,23
2.1.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-6/10 10/0,4кВ до ВРУ бассейна, ул. Шумакова, 78 марка кабеля АПвБШВнг(А)-LS 1 кВ 4*95 Управление единого заказчика в сфере капитального строительства г.Барнаул дог.№19/тп от 18.11.2019	2020	0,4	412	51,5	255,20
2.1.1.2.3.2	КЛ-10 кВ от ТП "Парус" 10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ по ул. Чехова, 20 марка кабеля ААБл-3х120 ООО "Домос" дог.№24/тп от 03.11.2016	2018	10	808	279,6	905,60
2.1.1.2.3.2	КЛ 10кВ от ТП-6/10 (стр.21) ул. Власихинская, 107 до ТП-18 марка кабеля АСБ-3х185 ООО "ЖИ" дог.№16/тп от 22.06.2015	2019	10	382	-	701,25
2.1.1.2.3.2	КЛ 10кВ от ТП-6/10 (стр.21) ул. Власихинская, 107 до ТП-23 марка кабеля АСБ-3х185 ООО "ЖИ" дог.№16/тп от 22.06.2015	2019	10	370	-	690,08
2.1.1.2.3.4	КЛ-10 кВ от муфты М1(М2) и муфты М3(М4) до ТП -10/0,4кВ по ул. Шумакова, 11 марка кабеля ААБл-10 3х150 ООО "ЭТО ДОМ" дог.№15/тп от 13.07.2018	2018	10	212	617,1	209,40
2.1.1.2.3.2	КЛ-6 кВ от РУ кВ ТП-10056/0,4 кВ (ул. Гущина, 150/4) до РУ кВ ТП 6/0,4 кВ (ул. Юрина, 204 ж) марка кабеля ААБл-10 3х120 ООО ИСК "Алгоритм" дог.№17/тп от 30.11.2017	2018	6	3176	-	2 869,17
2.1.1.2.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП 3/3 по ул. С.Семенова, 13 до ВРУ 0,4кВ по ул. С.Семенова, 9 марка кабеля АСБ-3х185 ООО "Лента" дог.№16/тп от 20.07.2018	2018	0,4	88	125	229,03

1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.2.3.5	КЛ-0,4кВ от ТП-1006 6/0,4кВ до ВРУ №1,2,3 ул. Юрина, 204ж марка кабеля АПвБШВнг(А)-LS 1 кВ 4*185 ООО ИСК "Алгоритм" дог.№17/тп от 30.11.2017	2020	0,4	438	-	462,28
2.1.1.2.3.4	КЛ-10кВ от муфты М1(М2), М3 (М4) до ТП 10/0,4кВ по ул. Солнечная Поляна, 88 марка кабеля ААБл(10)3х120 АО СЗ "Барнаулкапстрой" дог.№7/тп от 17.03.2020	2020	10	728	670	724,06
2.1.1.2.3.4	КЛ-6 кВ от муфт М1(М2), М3(М4) до КТП 6/0,4кВ по ул. Гущина, 171д марка кабеля ААБл(10)3х120 ООО СЗ ИСК "СПОРТ СИТИ" дог.№20/тп от 27.09.2020	2020	6	320	291	378,581
2.1.1.2.4.2	КЛ-10 кВ от ПС110/10 кВ "Синтетика" по ул.Попова,177а до РП-6 10/0,4кВ по ул.Власихинская, 89а марка кабеля ААШв-10-3х240 + ААБл-10-3х240 ООО "Жилищная инициатива" дог.№16/тп от 22.06.2015	2018	10	4649	-	5 484,91
2.1.1.2.4.4	КЛ-10кВ от муфты М1(М2), М3(М4) до КТП10/0,4кВ по ул. Дальняя, 21 марка кабеля ААШВ(10)3х240 ИП Воробьев Василий Васильевич дог.№12/тп от 04.08.2020	2020	10	268	400	396,08
2.1.1.2.4.2	КЛ 0,4кВ от ТП-6/10, РУ-0,4 кВ ул. Власихинская, 107 до ВРУ 0,4кВ пр-д Южный Власихинский, 40 марка кабеля АПвБШВнг(А) 4х240 Управление единого заказчика в сфере капитального строительства г.Барнаул дог.№27/тп от 11.12.2018	2019	0,4	360	236,9	633,97
2.1.1.2.4.2	КЛ-6кВ от муфты М1(М2) до ТП 6/0,4кВ по ул. Титова, 56 марка кабеля ААБл-10 3х240 ООО "Распределительный центр" дог.№10/тп от 17.07.2019	2019	6	398	-	709,54

1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.2.4.4	КЛ-0,4кВ от ТП-6/10 10/0,4 кВ до ВРУ №1,2 школы, ул. Шумакова, 78 марка кабеля АПвБШВнг(А)-LS 1 кВ 4*240 Управление единого заказчика в сфере капитального строительства г.Барнаул дог.№19/тп от 18.11.2019	2020	0,4	1134	240,8	1201,43
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))					
	<пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных					



1	2	3	4	5	6	7
	подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)	2018-2020	6; 10	-	2025,5	8 537,11
4.j.k.l.m	Столбового/маячкового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
4.1.2.7.3	ТП 6/0,4 кВ ул. Юрина, 204ж ООО ИСК "Алгоритм" дог.№17/тп от 30.11.2017	2018	6	-	549,1	2 439,07
4.1.2.8.2	КТПН-КК-П-1000-6/0,4кВ по ул. Титова, 56 ООО "Распределительный центр" дог.№10/тп от 17.07.2019	2019	6	-	900	1 514,71
4.2.2.8.3	ТП 10/0,4 кВ ул. Ю.Власихинская, 107 ООО "ЖИ" дог.№16/тп от 22.06.2015	2019	10	-	576,4	4 583,33
	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включи-					

1	2	3	4	5	6	7
	<p>тельно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)</p>					
	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)					
6.j.k	<p>Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k=1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k=2), от 10 до 16 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=4), от 25 до 32 МВА включительно (k=5), от 32 до 40 МВА включительно (k=6), от 40 до 63 МВА включительно (k=7), от 63 до 80 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=9), свыше 100 МВА (k=10)</p>					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
	<пообъектная расшифровка>					

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 377 953,57	20	3 255,88	68 897,68
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	20	3 255,88	-
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	20	3 255,88	-

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 485 467,15	23	6 320,27	64 585,53
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	23	6 320,27	-
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	23	6 320,27	-

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 093 288,57	20	5 366,74	54 664,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	20	5 366,74	-
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	20	5 366,74	-