

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)

ЗАО "Транссетьком-Волга" 2020-2022г.

(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 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 многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2) <пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
1.3.1.3.2.1.2	Воздушная линия ВЛ-6 кВ от опоры №1 до МТП 250/6/0,4 (инв.№441335) техприс.Лесстрой	2020	6	451	100	528,767
1.3.1.3.2.1.2	Воздушная линия ВЛ 6 кВ от опоры №1 КВЛ 6кВ ГМТ до опоры №10 КВЛ 6кВ ООО "ГГМТ" (инв.№441346) техприс. ООО "ГГМТ"	2021	6	270	450	1026
1.3.1.3.1.1.2	Воздушная линия 0,4кВ ГУАД от опоры №1 КВЛ 0,4кВ ГУАД до опоры №8 КВЛ 0,4кВ ГУАД (инв. №441354) техприс. ГУАД	2022	0,4	200	30	118,804
1.3.1.3.3.1.2	Воздушная линия 0,4кВ Синтекс от РУ-0,4кВ ПС-28 до опоры №4 ВЛ 0,4кВ Синтекс (инв. №441359) техприс. ООО Синтекс	2022	0,4	120	100	199,664
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	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))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	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))	-	-	-	-	-
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)) <пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-

2.1.2.2.2.1	Кабельная линия КЛ-6 кВ, от места врезки в КЛ-6кВ ПС-3 яч.№11-ТП "ОЖДЦ" до опоры №1 ВЛЗ 6кВ (инв.№441334) техприс. Лесстрой	2020	6	50	100	207,02
2.1.2.2.2.1	Кабельная линия КЛ 6кВ от яч.№15 ПС-41 до опоры №1 КВЛ 6кВ ООО "ГГМТ" (инв.№441347) техприс. ООО "ГГМТ"	2021	6	520	450	1107,37
2.6.2.2.2.1	Кабельная линия КЛ 6кВ от яч.№15 ПС-41 до опоры №1 КВЛ 6кВ ООО "ГГМТ" (инв.№441347) техприс. ООО "ГГМТ"	2021	6	100	450	947,60
2.1.2.2.2.1	КЛ 6кВ от опоры №10 КВЛ 6кВ ООО "ГГМТ до яч. вакуумного выключателя 6 кВ в КТП-400/6/0,4кВ ООО "ГГМТ" (инв.№441351) техприс. ООО "ГГМТ"	2021	6	90	450	298,30
2.1.2.1.1.1	Кабельная линия 0,4кВ ГУАД от РУ-0,4кВ ПС-23 до опоры №1 КВЛ 0,4кВ ГУАД (инв. №441353) техприс. ГКУ НО "ГУАД"	2022	0,4	200	30	91,35
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.1	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 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.1	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)	-	-	-	-	-
4.j.k.1.m	Столбового/маячкового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.3.1	Подстанция трансформаторная мачтовая типа МТП 250 кВА с трансформатором ТМГ-250/6/0,4 - 1 шт. (инв.№441336) техприс. Лесстрой	2020	6		200	254,66
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.1	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 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7),	-	-	-	-	-

	от 1600 до 2000 кВА включительно (I=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (I=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (I=10), свыше 3150 кВА (I=11) <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	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) <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>					
7.2.3.	Узел учета: Счетчик ПСЧ-4ТМ.05МК.00 - 1шт., Трансформаторы тока ТПЛМ-10 -2шт. ( инв.№441348) Техприс. ООО "ГГМТ"	2021		6	450	141,7929
7.2.2	Узел учета ООО "Интер Энерго": сч.эл.энергии ПСЧ-4ТМ.05МК.05-1шт, трансф.тока Т-066-2-0,5S-5 - 3 шт. ( инв.№447358) Техприс. ООО "Интер Энерго"	2022		0,4	15	27,49796
7.2.2	Узел учета ГУАД: эл.счетчик ПСЧ-4ТМ.05МК.05(380В,5А)-1 шт; трансформатор тока 0,4кВ Т-0,66-1-0,5S-3шт ( инв.№441355) Техприс.ГКУ НО " ГУАД"	2022		0,4	30	27,23068
7.2.3	Узел учета Астат сч.эл.ПСЧ-4ТМ.05МК.00-1шт, ТТ ТПЛМ-10 400/5- 2шт. ( инв.№441362) Техприс. ООО НПК "Астат"	2022		6	2500	68,67521
7.2.2	Узел учета Синтекс:сч.эл.ПСЧ-4ТМ.05МК.05(380В,5А)-1шт, ТТ Т-0,66-2-0,5S-5ВА-300/5 УЗ- 3шт., Техприс. ООО "Синтекс"	2022		0,4	100	40,48647
7.2.2	Узел учета ООО "Завод Оргсинтез ОКА"-9, ПС-13, РУ-0,4кВ, фид.0,4кВ ( инв.№441363) Техприс. ООО "Завод Оргсинтез ОКА"	2022		0,4	200	22,67768
7.2.2	Узел учета ООО "Завод Оргсинтез ОКА"-10, ПС-13, РУ-0,4кВ, фид.0,4кВ ( инв.№441364) Техприс. ООО "Завод Оргсинтез ОКА"	2022		0,4	200	23,51638

Директор

ЗАО "Транссетьком-Волга"

Д.С.Холзаков

