

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "Мордовская сетевая компания" на 2022 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Мордовская сетевая компания"
2. Сокращенное наименование ООО "Мордовская сетевая компания"
3. Место нахождения РМ, г.Рузаевка, ул.Луначарского, 179а
4. Адрес юридического лица РМ, г.Саранск, Северо-восточное шоссе, 15
5. ИНН 1326220846
6. КПП 132801001
7. Ф. И. О. руководителя Николенко Валерий Николаевич
8. Адрес электронной почты mskooo@bk.ru
9. Контактный телефон (883451) 21607
10. Факс (883451) 22051

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения
и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ООО "Мордовская сетевая компания" за 2018 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	год ввода объекта	Уровень напряже ния, кВ	Протяже нность (для линий электроп ередачи), м	Пропускна я способност ь, кВт/ Максималь ная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ п.Ромоданово пер.Северный,д.5	2018	0,38	660	95/15	675,562
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)					
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)					
1.3.1.4.	Материал провода алюминиевый (l=4)					
1.3.1.4.1.	Сечение провода диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, п.Ромоданово, ул.Шпакина	2018	0,38	218	95/5	185,020
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)					
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)					
1.3.1.4.	Материал провода алюминиевый (l=4)					
1.3.1.4.1.	Сечение провода диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
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.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, п.Лямбиль, ул.Вознесенская (для электроснабжения двух потребителей Криворотов М.П. - запрашиваемая мощность 10 кВт; Рыбкин Е.И. - запрашиваемая мощность 15 кВт.)	2018	0,38	600	95/25	433,412
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)					
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)					
1.3.1.4.	Материал провода алюминиевый (l=4)					
1.3.1.4.1.	Сечение провода диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
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.	Строительство воздушных линий 10 кВ, по адресу: РМ, п.Лямбиль, ул.Вознесенская (для электроснабжения двух потребителей Криворотов М.П. - запрашиваемая мощность 10 кВт; Рыбкин Е.И. - запрашиваемая мощность 15 кВт.)	2018	10	450	148,8/25	305,683
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)					
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)					
1.3.1.4.	Материал провода алюминиевый (l=4)					
1.3.1.4.1.	Сечение провода диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
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.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, п.Ромоданово, ул.Елизаровой	2018	0,38	1028	35/10	1355,225
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)					
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)					
1.3.1.4.	Материал провода алюминиевый (l=4)					
1.3.1.4.1.	Сечение провода диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
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.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, с. Лямбиль, ул. Октябрьская	2018	0,38	438	50/18	630,308
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)					
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)					
1.3.1.4.	Материал провода алюминиевый (l=4)					
1.3.1.4.1.	Сечение провода диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)					
	<снобъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1)					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
2.j.k	Одножильные (k = 1)					
2.j.k.l	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)					
2.	Строительство кабельных линий					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1)					
2.j.k	многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.j.k.l.m	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)					
	<пообъектная расшивка>					
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)					
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)					
	<пообъектная расшивка>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ по адресу: РМ, п.Лямбирь, ул.Вознесенская (для электроснабжения двух потребителей Криворотов М.П. - запрашиваемая мощность 10 кВт; Рыбкин Е.И. - запрашиваемая мощность 15 кВт.)	2018	10		148,8/25	675,888
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
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 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
	<пообъектная расшивка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1)					
5.j.k.l	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)					
	<пообъектная расшивка>					
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)					
	<пообъектная расшивка>					

Главный инженер

Д.В. Пичин

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 "Мордовская сетевая компания" за 2019 год (село)

(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), м	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 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	177,8	15	123,08394
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1) <пообъектная расщифровка>	-	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя, д.5	2019	0,38	60	10	90,67956
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1) <пообъектная расщифровка>	-	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Лямбиль, ул. Октябрьская	2019	0,38	74	3	141,87462
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расщифровка>	-	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Дубенки, ул. С. Бураева	2019	0,38	454	102	345,40793
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) <пообъектная расщифровка>	-	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Лямбиль, ул. Вознесенская	2019	0,38	85	15	119,81182
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1) <пообъектная расщифровка>	-	-	-	-	-
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6)) <пообъектная расщифровка>	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
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)					
	<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)	-	-	-	-	-
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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
	<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 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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.i	ПС 35 кВ (i=1), ПС 110 кВ и выше (i=2)					
	<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 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 "Мордовская сетевая компания" за 2019 год

(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), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	10	100	99,89976
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	—	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7
1.j.k.l.m	Сечение провода 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 10 кВ г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, д.14	2019	0,38	153	150	494,98245
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.7В	2019	0,38	218,37	25	144,69928
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода до 50 мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. 1-я Промышленная	2019	0,38	2	100	43,07822
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	–	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода до 50 мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17Д	2019	0,38	109,9	140	186,78259
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	–	–	–	–	–
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	–	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода От 50 до 100 мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий 6 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	500	100	2647,89442
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	–	–	–	–	–
2.j.k	многожильные (k=2)	–	–	–	–	–
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	–	–	–	–	–
2.j.k.l.m	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) <пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий 10 кВ г. Саранск, ул. 1-я Промышленная	2019	0,38	20	100	216,19694

1	2	3	4	5	6	7
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	—	—	—	—	—
2.j.k	многожильные (k=2)	—	—	—	—	—
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	—	—	—	—	—
2.j.k.l.m	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	—	—	—	—	—
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	—	—	—	—	—
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)					
	<пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17 (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2019	0,38	—	100	977,40292
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключе- нием распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	—	—	—	—	—
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1)	—	—	—	—	—
4.j.k.l	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l=4) <пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, д.14 (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем					

1	2	3	4	5	6	7
	напряжения до 35 кВ	2019	0,38	–	150	785,24209
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	–	–	–	–	–
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1)	–	–	–	–	–
4.j.k.l	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (l=3) <пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций г. Саранск, ул. 1-я Промышленная (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2019	0,38	–	100	808,64771
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	–	–	–	–	–
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1)	–	–	–	–	–
4.j.k.l	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (l=3) <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 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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					

1	2	3	4	5	6	7
	<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)					
	<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>					

Приложение N 1
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
(рекомендуемый образец)
(с изменениями от 22 июня 2020 г.,
21 апреля 2021 г.)

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 "Мордовская сетевая компания" за 2020 год (село)

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

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество лужков 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. п.о	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 2)					
1.j3.k.l.14. m2.n1	Ст-во ЛЭП-0,4 кВ от ВЛН-0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ №160-2221А/160 кВА, Ф-22, ВЛ-10 кВ, ПС 110/35/10кВ, Лямбирский район, с. Лямбарь, ул. Октябрьская, участок 88(Никушенков А.М.)	2020	0,38	127	15	193,52
1.j3.k.l.14. m1.n1	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №333/100 кВА, до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, с. Б. Елховка (Сарайкин)	2019	0,38	53	15	115,38
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 (ш = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (ш = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (ш = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (ш = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (ш = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (ш = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (ш = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (ш = 8), свыше 800 квадратных мм (ш = 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 расшивка>					
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 комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплекты распределительных устройств 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 расшивка>					
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.i	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 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), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
...	<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 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 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)					
...	<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>					

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 "Мордовская сетевая компания" за 2020 год (город)

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

N 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)					
1.j3.k1.l4.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ «Насосная» до ЩУ-0,4 кВ присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. 2-ая Промышленная, 5 (МТС)	2019	0,38	167	6	212,09884
1.j3.k1.l4.m2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4/630 «Мордовцентр», ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-16/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный тупик» до автомагистраль «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №1	2020	0,38	200	15	124,3578
1.j3.k1.l4.m2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4/630 «Мордовцентр», ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-16/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный тупик» до автомагистраль «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №2	2020	0,38	272	15	236,22286
1.j3.k1.l4.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №0417/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 17Б, кадастровый номер участка 13:23:1009041:95(Архо газ)	2020	0,38	86,3	30	184,55928
1.j3.k1.l4.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №0417/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 17Б, кадастровый номер участка 13:23:1009041:95(Стройгазонт)	2020	0,38	47,8	60	58,14247

l.j3.k1.14.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ № 2347-16/400 кВА до границ участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная, д.2/16(Мемориал)	2020	0,38	185,9	35	254,3638
l.j3.k1.14.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до границ участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск: ул. Промышленная 1-ая, д.45, кадастровый номер 13:23:1009041:441 (Беломая)	2020	0,38	197,5	50	234,59145
l.j3.k1.14.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-10/1/160 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная 2-ая, д.18, строка.2, кадастровый номер ОКС 13:23:1009038:36 (Стройшипр М)	2020	0,38	263,5	30	470,97406
l.j3.k1.14.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП №0414 до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Александровское шоссе, д.37Б (Борчки)	2019	0,38	128,43	50	212,05389
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	0,38	5,5	30	41,78435
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	10	125,6	30	266,38446
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Ноздриха)	2020	0,38	35	60	76,00574
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Ноздриха)	2020	6	555,1	60	652,78675
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гушаевров)	2020	0,38	15	110	45,20772
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гушаевров)	2020	6	143,7	110	343,20498
l.j3.k1.14.m1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП №9-1 до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. 1-я Промышленная, земельный участок 6Б, кадастровый № 13:023:1007033:31 (Моисеева)	2020	0,38	64,6	15	139,65512
l.j3.k1.14.m2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Александровское шоссе (Сейтимова)	2019	0,38	412	15	281,57414
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 шпактлосовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-

2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (n = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (n = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (n = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (n = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (n = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (n = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (n = 8), свыше 800 квадратных мм (n = 9)					
2.j.k.l.m. n	Количество кабелей в границе, 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)					
2.j1.k2.l11 .m2.n1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	10	123	30	174,39834
2.j1.k2.l11 .m2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка прилегающего объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Ноадрина)	2020	6	22,8	60	81,22265
2.j1.k2.l11 .m2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков прилегающих объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гущеваров)	2020	6	108	110	364,80764
2.j1.k2.l11 .m2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2 (Малофеева И.А.)	2019	0,38	24	50	128,11945
2.j1.k2.l11 .m2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2 (Малофеева И.А.)	2019	10	222	50	1048,95006
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 (РПД), 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 расписфровка>					

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 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), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.1.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафового или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
4.j2.k.1.13.m2	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	10	100	30	614,09827
4.j1.k.1.15.m2	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Ноадрина)	2020	6	400	60	891,27323
4.j1.k.1.14.m2	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гушеваров)	2020	6	250	110	700,94852
4.j2.k.1.13.m2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2 (Малофеева И.А.)	2019	10	100	50	874,28394
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 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 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)					
...	<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>					

**Сведения ООО “Мордовская сетевая компания”
о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью
менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 2018 год**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий,
не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ п.Ромоданово пер.Северный,д.5	2018	0,38	660	15
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода алюминевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, п.Ромоданово, ул.Щипакина	2018	0,38	218	5
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода алюминевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, п.Лямбиров, ул.Вознесенская (для электроснабжения двух потребителей Криво-ротов М.П. - запрашиваемая мощность 10 кВт; Рыбкин Е.И. - запрашиваемая мощность 15 кВт.)	2018	0,38	600	25
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода алюминевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 10 кВ, по адресу: РМ, п.Лямбиров, ул.Вознесенская (для электроснабжения двух потребителей Криво-ротов М.П. - запрашиваемая мощность 10 кВт; Рыбкин Е.И. - запрашиваемая мощность 15 кВт.)	2018	10	450	25
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода алюминевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, п.Ромоданово, ул.Елизаровой	2018	0,38	1028	10
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода алюминевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	-	-	-	-
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ, по адресу: РМ, с. Лямбиров, ул. Октябрьская	2018	0,38	438	18
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода алюминевый (l=4)	-	-	-	-

1.3.1.4.2.	Сечение провода от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2)	-	-	-	-
------------	---	---	---	---	---

Главный инженер

Д. В. Пичин

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**
(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских
населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных
пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	177,8	15
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	60	10
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	74	3
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	454	102
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	–	–	–	–
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	85	15
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	–	–	–	–
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))				
	<пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))				
	<пообъектная расшифровка>				
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	—	—	—	—
3.j.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	10	100
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	--	--	--	--
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	--	--	--	--
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	--	--	--	--
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 10 кВ г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, д.14	2019	0,38	153	150
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	--	--	--	--
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	--	--	--	--
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	--	--	--	--
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.7В	2019	0,38	218,37	25
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	--	--	--	--

1	2	3	4	5	6
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадрат-ных мм включительно (m=1), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. 1-я Промышленная	2019	0,38	2	100
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50квadrat-ных мм включительно (m=1), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17Д	2019	0,38	109,9	140
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50квadrat-ных мм включительно (m=1), <пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий 6 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	500	100

1	2	3	4	5	6
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	–	–	–	–
2.j.k	Многожильные (k=2)	–	–	–	–
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1),	–	–	–	–
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)				
	<пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий 6 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	20	100
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	–	–	–	–
2.j.k	Многожильные (k=2)	–	–	–	–
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1),	–	–	–	–
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)				
	<пообъектная расшифровка>				
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	–	–	–	–
3.j.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				

Приложение N 5
к Методическим указаниям
по определению размера
платы за технологическое
присоединение к
электрическим сетям
(рекомендуемый образец)
(с изменениями от 1 апреля, 22 июня 2020 г.,
21 апреля 2021 г.)

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее (село)
(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
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), алюминисевый (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)				
1.j3.k1.l4.m 2.n1	Ст-во ЛЭП-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ №160-2221А/160 кВА, Ф-22, ВЛ-10 кВ, ПС 110/35/10кВ, Лямбирский район, с. Лямбиров, ул. Октябрьская, участок 88(Никушенков А.М.)	2020	0,38	127	15
1.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №333/100 кВА, до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, с. Б. Елховка (Сарайкин)	2019	0,38	53	15
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм включительно (m=6)				
...	<пообъектная расшифровка>				
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.j.k.l	Количество ячеек в распределительном 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)			-	

4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
4j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)				
4.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)				

Приложение N 5
к Методическим указаниям
по определению размера
платы за технологическое
присоединение к
электрическим сетям
(рекомендуемый образец)
(с изменениями от 1 апреля, 22 июня 2020 г.,
21 апреля 2021 г.)

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее (город)
(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
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), алюминевый (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)				
1.j3.k.l.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ «Насосная» до ЦУ-0,4 кВ присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. 2-ая Промышленная, 5 (МТС)	2019	0,38	167	6

l.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4/630 «Мордовоптцентр», ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-16/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный тупик» до автомагистрали «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №1	2020	0,38	200	15
l.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4/630 «Мордовоптцентр», ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-16/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный тупик» до автомагистрали «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №2	2020	0,38	272	15
l.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №0417/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 17Б, кадастровый номер участка 13:23:1009041:95(Арго газ)	2020	0,38	86,3	30
l.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №0417/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 17Б, кадастровый номер участка 13:23:1009041:95(Стройгазарт)	2020	0,38	47,8	60
l.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ № 2347-16/400 кВА до границ участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная, д.2/16(Меморвал)	2020	0,38	185,9	35
l.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до границы участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск: ул. Промышленная 1-ая, д.45, кадастровый номер 13:23:1009041:441 (Беломаз)	2020	0,38	197,5	50
l.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-10/1/100 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная 2-ая, д.18, строен.2, кадастровый номер ОКС 13:23:1009038:36 (Стройцентр М)	2020	0,38	263,5	30
l.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП №0414 до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Александровское шоссе, д.37Б (Борчиг)	2019	0,38	128,43	50
l.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	0,38	5,5	30
l.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	10	125,6	30
l.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Нозмрина)	2020	0,38	35	60

1.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Ноздрина)	2020	6	555,1	60
1.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гушеваров)	2020	0,38	15	110
1.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гушеваров)	2020	6	143,7	110
1.j3.k1.l4.m 1.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП №9-1 до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. 1-я Промышленная, земельный участок 6Б, кадастровый № 13:023:1007033:31 (Моисеева)	2020	0,38	64,6	15
1.j3.k1.l4.m 2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Александровское шоссе (Сейтимов)	2019	0,38	412	15
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.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-
2.j.k.1.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 включительно (m=6)	-	-	-	-
2.j1.k2.l1.m 2.n1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2019	10	123	30

2.j1.k2.11.m 2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13:23:1104070:1059(Ноздрина)	2020	6	22,8	60
2.j1.k2.11.m 2.n1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13:23:1107042:155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.3 кадастровый номер участка 13:23:1107042:12(Гушеваров)	2020	6	108	110
2.j1.k2.11.m 2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2	2019	0,38	24	50
2.j1.k2.11.m 2.n1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2	2019	10	222	50
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.j.k.l	Количество ячеек в распределительном 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)	-	-	-	-
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
4j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	-	-	-	-

4.j.k	прямого включения ($k = 1$), полукосвенного включения ($k = 2$), косвенного включения ($k = 3$)				
-------	---	--	--	--	--

**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	130 399,43	17	411,30	7 670,55
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	190 205,69	17	411,30	11 188,57
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	51 470,69	16	111,30	3 027,69
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	138 735,00	1	300,00	8 160,88

**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 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	217 248,82	36	893,00	6 034,69
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	323 319,58	36	893,00	8 981,10
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	269 010,58	34	743,00	7 472,52
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	54 309,00	2	150,00	1 508,58

**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 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	222 944,10	37	844,26	6 025,52
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	382 559,53	37	844,26	10 339,45
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	51 774,63	35	114,26	1 399,31
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	330 784,90	2	730,00	8 940,13

Расчет
х расходов ООО "Мордовская сетевая компания" на выполнение мероприятий по технол
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2018-2020 год
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в»
пункта 16 Методических указаний)

№ п/п	Показатели	Данные за	Данные за год	Данные за год
		предыдущий период регули- рования (n-2)	(n-3), предшес- твующий преды- дущему периоду регулирования	(n-4), предшеству- ющий году (n-3)
		2020 год	2019 год	2018 год
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	605,50	540,57	320,61
	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний	222,94	217,25	130,50
1.1.	Вспомогательные материалы	20,04	21,16	16,79
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	119,35	133,24	53,74
1.4.	Отчисления на страховые взносы	36,28	40,50	16,23
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	47,27	22,35	43,74
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	— работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	47,27	22,35	43,74
1.5.3.1.	услуги связи	10,12	5,79	2,43
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	4,68	2,31	2,08
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	21,44	9,32	35,10

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регули- рования (п-2)	Данные за год (п-3), предшес- твующий преды- дущему периоду регулирования	Данные за год (п-4), предшеству- ющий году (п-3)
		2020 год	2019 год	2018 год
1	2	3	4	5
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связан- ные с производством и реализа- цией	11,03	4,92	4,13
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	— денежные выплаты социаль- ного характера (по Коллектив- ному договору)	0,00	0,00	0,00
	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний	382,56	323,32	190,11
1.1.	Вспомогательные материалы	34,40	31,49	24,46
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	204,79	198,29	78,29
1.4.	Отчисления на страховые взносы	62,26	60,28	23,65
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	81,11	33,26	63,71
1.5.1.	— работы и услуги производ- ственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшаю- щие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	— работы и услуги производ- ственного характера, в том числе:	81,11	33,26	63,71
1.5.3.1.	услуги связи	17,36	8,61	3,54
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоеди- нению	8,03	3,45	3,03
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	36,79	13,88	51,13
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связан- ные с производством и реализа- цией	18,93	7,32	6,01
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	— прочие обоснованные	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регули- рования (n-2)	Данные за год (n-3), предше- ствующий преды- дущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшеству- ющий году (n-3)
		2020 год	2019 год	2018 год
1	2	3	4	5
	расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	— денежные выплаты социаль- ного характера (по Коллектив- ному договору)	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
за 9 месяцев 2021 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория*	8			81			3,6666		
	8	0	0	81	0	0	3,6666	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	4	0		212	0		317,6406	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	1		0	372		0	468,6605	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
ООО "Мордовская сетевая компания" за 9 месяцев 2021 г.

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	12	0	0	101,55	0	0
	в том числе льготная категория*	11	0	0	101,15	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	10	0	0	928	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	2	0	0	772	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт всего	0	1	0	0	4538,4	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.