

	ФОРМА ТП-2023 ТСО-73
Субъект РФ	<i>Ульяновская область</i>
Период регулирования	2023
Наименование сетевой организации	ООО "ГПП"
ИНН	7326046726
КПП	732601001
Вид деятельности	Технологическое присоединение
	Адрес организации
Юридический адрес:	432000, УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. УЛЬЯНОВСК,
Почтовый адрес:	УЛ. ДОКОМОТИВНАЯ Д.17 А, 432000, УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. УЛЬЯНОВСК, УЛ. ДОКОМОТИВНАЯ Д.17 А
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Сидоров Валерий Александрович
(код) номер телефона	+79278205767
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Пугачев Сергей Евгеньевич
Должность	начальник ПТО
(код) номер телефона	+79278205767
e-mail	gpp-ul@mail.ru

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

ООО "ТПП"

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
2	Строительство воздушных линий					
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3))					
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))					
2.j.k.l.m.n.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
2.3.1.3.1.1	ВЛ-10кВ СНТ Красный Яр	2021	10	0,069	175,00	95,11
2.3.1.3.1.1	ВЛ-10 кВ яч. 8 от опоры №1 до ТП-2 ПС 110 /10 кВ "Мелькомбинат"	2021	10	0,096	150,00	200,55
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4 кВ СНТ Красный Яр	2021	0,4	1,94	175,00	1 137,70
2.3.1.3.1.1	ВЛ-0,4 кВ до ИП Тойкиной	2021	0,4	0,3	150,00	72,06
3	Строительство кабельных линий					
3.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), путем горизонтального наклонного бурения (j=6))					
3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
3.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)					
3.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)					
3.1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от яч. 8 до опоры №1 ВЛ-10кВ ПС 110 /10 кВ "Мелькомбинат", КЛ-10кВ от опоры №1 до ТП-1	2021	10	0,25	300,00	585,451
4	Строительство пунктов секционирования					
4.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)					
4.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)					
4.j.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)					
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
5.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)					
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 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)					
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроеного типа (m = 4)					
5.1.1.3.2	ТП-250кВА СНТ Красный Яр р.п. Красный Гуляй		10	1	175	407,783
5.1.1.3.1	СТП-250/10/0,4 (ТП-1) г.Ульяновск ПС "Мелькомбинат"	2021	10	1	150	459,37275
5.1.1.3.1	СТП-250/10/0,4 (ТП-1) г.Ульяновск ПС "Мелькомбинат"		10	1	150	433,5555
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=1)					
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
6.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 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)					
6.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.j	однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
7.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)					
7.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)					
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
8.j.k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
8.1.1.	Маштаков Сергей Николаевич	2021	0,23	1	5,00	7,264
8.2.2	Степанов Андрей Михайлович	2021	0,4	1	15,00	15,033
8.1.1.	Житков Григорий Михайлович	2021	0,23	1	5	7,191
8.1.1.	Хайрутдинова Гюзелия Фаритовна	2021	0,23	1	5	6,689
8.1.1.	Бутрова Марина Владимировна	2021	0,23	1	5	6,969
8.1.1.	Албутов Алексей Иванович	2021	0,23	1	5	7,645
8.1.1.	Веретенникова Валентина Михайловна	2021	0,23	1	5	6,969
8.1.1.	Кляченкова Людмила Владимировна	2021	0,23	1	5	6,882
8.1.1.	Борисова Нина Ивановна	2021	0,23	1	5	7,048

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
8.2.2	Аббазов Рафаэль Абдрауфович	2021	0,4	1	15	11,233
8.1.1.	Кабанова Любовь Владимировна	2021	0,23	1	5	6,974
8.1.1.	Нуртдинова Фания Закировна	2021	0,23	1	5	6,971
8.1.1.	Арифиллова Гузалия Искандаровна	2021	0,23	1	3	6,958
8.1.1.	Кузнецова Татьяна Алексеевна	2021	0,23	1	5	6,941
8.1.1.	Подкаур Анна Алексеевна	2021	0,23	1	5	7,56
8.1.1.	Хакимова Тамара Александровна	2021	0,23	1	5	7,56
8.1.1.	Юдин Геннадий Александрович	2021	0,23	1	5	7,615
8.1.1.	Вирясова Ольга Ивановна	2021	0,23	1	5	7,304
8.2.2	Бакирова Алсу Инислямовна	2021	0,4	1	15	11,067
8.2.2	Хитева Наталья Владимировна	2021	0,4	1	15	11,459
8.1.1.	Коваленко Валентина Ивановна	2021	0,23	1	5	6,763
8.1.1.	Яруллин Ильдар Газизуллович	2021	0,23	1	5	6,859
8.1.1.	Каштанова Светлана константиновна	2021	0,23	1	5	6,859

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2019 год

ООО "ТПП"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
=Титульный!В4					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	5,19	9,00	65,00	0,58
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	26,01	9,00	9,00	
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	9,00	9,00	0,00

*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2020 год

ООО "ТПП"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП, без НДС)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "ТПП"					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	36,78	11,00	387,50	3,34
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	33,45	10,00	382,50	3,35
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3,34	10,00	382,50	0,33

*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2021 год

ООО "ТПП"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "ТПП"					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	0,00	33,00	573,00	0,00
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	33,00	573,00	0,00
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	33,00	573,00	0,00

*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;

Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний,
за 2019-2021 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

ООО "ТПП"

ТЫС.РУБ. без НДС

№ п/п	Показатели	Данные за 2019 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2020 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2021 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	13	14	15	16
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	31,20	5,19	26,01	-	73,57	36,78	33,45	3,34	-	-	-	-
1.1.	Вспомогательные материалы	0,20	0,09	0,11	-	62,63	31,32	28,47	2,84	-	-	-	-
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Оплата труда ТПП	0,30	0,14	0,16	-	7,17	3,58	3,26	0,33	-	-	-	-
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0,80	0,36	0,44	-	1,31	0,65	0,60	0,06	-	-	-	-
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,14	0,06	0,08	-	2,46	1,23	1,12	0,11	-	-	-	-
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0,1400	0,0600	0,0800	-	2,4600	1,2300	1,1200	0,1100	-	-	-	-
1.5.3.1.	услуги связи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,1400	0,0600	0,0800	-	1,3100	0,6600	0,5900	0,0600	-	-	-	-
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-	-	-	1,1500	0,5700	0,5300	0,0500	-	-	-	-
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	29,7600	4,5400	25,2200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	29,7600	4,5400	25,2200	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Данные расходы подтверждаются

** 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

*** 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

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2019 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяемая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	организации от оказания услуг по присоединению в соответствии с актами выполненных работ(тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс. руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заключённых в отчётном периоде	Заключённых в предыдущих периодах								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16
1	до 15 кВт, кроме п.1.1	0,4					0								0	0	0
1.1	до 15 кВт*		13	13	125	5,95833	9	7	2	65	4,125	0	31,2	0	4,125	31,2	-27,075
2	от 15 до 150 кВт, к						0								0	0	0
3	свыше 150 кВт до 8					0								0	0	0	
4	до 150 кВт	6-10					0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8						0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8	35-110					0								0	0	0
8	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
И Т О Г О			13	13	125	5,95833	9	7	2	65	4,125	0	31,2	0	4,125	31,2	-27,075

*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2020 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяемая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	организации от оказания услуг по присоединению в соответствии с актами выполненных работ(тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс. руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заключённых в отчётном периоде	Заключённых в предыдущих периодах								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16
1	до 15 кВт, кроме п.1.1	0,4	1	1	7,5	17,92	1	1	0	7,5	1,48	16,45	1,01	0,00	17,9243	1,01	16,9143
1.1	до 15 кВт*		4	4	30	1,83332	8	2	6	80	3,67	0,00	8,10	56,00	3,67	64,1	-60,43
2	от 15 до 150 кВт, к		2	2	300	33,28	2	2	0	300	16,11	17,17	2,02	3152,81	33,277	3154,83	-3121,553
3	свыше 150 кВт до 8	6-10					0								0	0	0
4	до 150 кВт						0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8						0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт	35-110					0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8						0								0	0	0
8	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
И Т О Г О			7	7	337,5	53,03332	11	5	6	387,5	21,2568	33,6145	11,13	3208,81	54,8713	3219,94	-3165,0687

*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2021 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяемая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	организации от оказания услуг по присоединению в соответствии с актами выполненных работ(тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс. руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению	
							ВСЕГО	Заключённых в отчётном периоде	Заключённых в предыдущих периодах									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16	
1	до 15 кВт, кроме п.1.1	0,4					0								0	0	0	
1.1	до 15 кВт*		54	52	379	22,916	30	27	3	198	13,7499	0	0	1824,403	13,7499	1824,403	-1810,6531	
2	от 15 до 150 кВт, к		3	3	375	72,062	3	3	0	375	18,387	57,555	0	1750,994	75,942	1750,994	-1675,052	
3	свыше 150 кВт до 8	6-10	1	1	600	2048,842	0								0	0	0	
4	до 150 кВт						0									0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8						0									0	0	0
6	свыше 8900 кВт	35-110					0								0	0	0	
7	свыше 150 кВт до 8						0								0	0	0	
8	свыше 8900 кВт					0								0	0	0		
И Т О Г О			58	56	1354	94,978	33	30	3	573	32,1369	57,555	0	3575,397	89,6919	3575,397	-3485,7051	

*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Таблица 1.3

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Отчетный период: 2020 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	62111,3	62111,3	61190,96	43,71	876,63	65021,4	65021,4	64455	4,9	561,5	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	-47306,29	-47306,29	-47055,77	-65,97	-184,56	-42469,78	-42469,78	-41529,48	-23,4	-916,9	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	14805,01	14805,01	14135,2	-22,26	692,07	22551,62	22551,62	22925,52	-18,5	-355,4	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	-10807,27	-10807,27	10647,14	-7,61	-152,53	-11240	-11240	-11127,902	-7	-105,1	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	3997,73	3997,73	3488,06	-29,87	539,54	11311,62	11311,62	11797,62	-25,5	-460,5	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	57	57	-	-	57	-	-	-	-	-	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	6278,57	6278,57	4319,21	-	1959,36	5673	5673	-	-	5673	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	-7028,13	-7028,13	5147,88	-	-1880,25	-11592,85	-11592,85	-5317,05	-0,8	-6275	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	3305,17	3305,17	2659,39	-29,87	675,65	5391,77	5391,77	6480,57	-26,3	-1062,5	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-614,68	-614,68	605,57	-0,43	-8,68	-1090	-1090	-1090	-	-	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	2690,49	2690,49	2053,81	-30,3	666,98	4301,77	4301,77	5390,57	-26,3	-1062,5	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150											

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ. Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Таблица 1.6

Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Отчетный период: 2020 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	58673,43	58673,43	58262,4	73,57	58335,97	337,46	54281,98	54281,98	53223,88	31,2	53255,08	1026,9	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	6969,11	6969,11	6670,31	62,63	6732,94	236,17	6846,02	6846,02	6842,61	0,2	6842,81	3,21	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	1285,63	1285,63	986,83	62,63	1049,46	236,17	1487,59	1487,59	1484,18	0,2	1484,18	3,21	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потери) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	5683,48	5683,48	5683,48		5683,48	-	5358,43	5358,43	5358,43	-	5358,13		
ВН	тыс. руб.		2918,61	2918,61	2918,61		2918,61	-	2286,69	2286,69	2286,69		2286,69		
СН1	тыс. руб.		1147,1	1147,1	1147,1		1147,1	-	1420,23	1420,23	1420,23		1420,23		
СН2	тыс. руб.		782,43	782,43	782,43		782,43	-	783,39	783,39	783,39		783,39		
НН	тыс. руб.		835,34	835,34	835,34		835,34	-	868,12	868,12	868,12		868,12		
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113							-	-	-		-		
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	9952,91	9952,91	9940,93	0,01	9940,94	11,97	2977,29	2977,29	2966,55		2966,55	10,74	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	17,54	17,54	5,56	0,01	5,57	11,97	11,97	11,97	7,47		7,47	10,5	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	2960,69	2960,69	2960,69		2960,69	-	486,55	486,55	486,55		486,55	-	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123							-	-	-		-		
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	6974,68	6974,68	6974,68		6974,68	-	2472,77	2472,77	2472,53		2472,53	0,24	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	18694,13	18694,13	18638,77	7,17	18645,94	48,19	18645,33	18645,33	18364,3	0,3	18364,3	280,73	
Управленческий персонал	тыс. руб.		4389,32	4389,32	4389,32		4389,32		5135,71	5135,71	5085,38		5085,38	50,33	
Специалисты и технические	тыс. руб.		595,72	595,72	595,72		595,72		3707,87	3707,87	3707,87		3707,87		
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		13709,1	13709,1	13653,74	7,17	13660,91	48,19	9571,05	9571,05	9571,05		9571,05		
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		67	67	57		57	10	57	57	57		57		
Управленческий персонал	чел.		12	12	12		12		12	12	12		12		
Специалисты и технические	чел.								-	-	-		-		
Основные производственные рабочие	чел.		55	55	45		45	10	45	45	45		45		
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	4229,6	4229,6	4217,47	1,32	4218,79	10,8	5700,3	5700,3	4997,4		4997,4	702,9	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	2931,36	2931,36	2929,93	0,08	2930,01	1,35	2925,22	2925,22	2923,52		2923,52	1,7	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	12668,83	12668,83	12649,91	1,31	12651,22	17,61	10730,44	10730,44	10712,38	0,14	10712,52	17,92	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	12668,83	12668,83	12649,91	1,31	12651,22	17,61	10730,44	10730,44	10712,38	0,14	10712,52	17,92	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162							-	-	-		-		
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	559,87	559,87	559,5		559,5	0,37	573,5	573,5	567,8	0,8	568,6	4,9	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180											-		
Прочие расходы	тыс. руб.	190	2667,63	2667,63	2655,58	1,05	2656,63	10,99	5883,88	5883,88	5849,32	29,76	5879,08	4,8	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	6468,26	6468,26	4588,39		4588,39	1879,88	11019,45	11019,45	4749,45		4749,45	6270	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210							-	-	-		-		
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220							-	-	-		-		
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230							-	-	-		-		
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	8	8	8		8		8	8	8		8		
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	6460,26	6460,26	4580,39		4580,39	1879,88	11011,45	11011,45	4741,45		4741,45	6270	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	614,68	614,68	605,57	0,43	606,01	8,68	1090	1090	1090		1090		
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	58113,56	58113,56	57702,9	73,57	57776,48	337,09	53711	53711	52656	24	52680	1031	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	559,86	559,86	559,5		559,5	0,37	570,98	570,98	367,88	7,2	575,08	4,1	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600							821,13	821,13	821,13	-	821,13		
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	6974,68	6974,68	6974,68		6974,68		2472,77	2472,77	2472,53	-	2472,53	0,24	
материальные расходы	тыс. руб.											-			
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.											-			
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		6974,68	6974,68	6974,68		6974,68		2472,77	2472,77	2472,53	-	2472,53	0,24	
прочие расходы	тыс. руб.											-			
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потери) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	5683,48	5683,48	5683,48		5683,48		5358,43	5358,43	5358,43	-	5358,43	-	

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

гр. 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство".

Приложение к таблице 1.6

Руководитель

Таблица 1.3

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Отчетный период: 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	70 701,07	70 701,07	69 661,18	54,09	985,80	62 111,30	62 111,30	61 190,96	43,71	876,63	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	- 55 477,82	- 55 477,82	- 55 090,38	- 255,88	- 131,56	- 47 306,29	- 47 306,29	- 47 055,77	- 65,97	- 184,56	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	15 223,25	15 223,25	14 570,80	201,79	854,24	14 805,01	14 805,01	14 135,20	22,26	692,07	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	- 5 938,10	- 5 938,10	- 5 878,72	-	- 59,38	- 10 807,27	- 10 807,27	- 10 647,14	- 7,61	- 152,53	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	9 285,15	9 285,15	8 692,08	201,79	794,86	3 997,73	3 997,73	3 488,06	29,87	539,54	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	67,59	67,59	-	-	67,59	57,00	57,00	-	-	57,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	6 537,19	6 537,19	-	-	6 537,19	6 278,57	6 278,57	4 319,21	-	1 959,36	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	- 6 565,43	- 6 565,43	- 791,17	-	- 5 774,27	- 7 028,13	- 7 028,13	- 5 147,88	-	- 1 880,25	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	9 324,50	9 324,50	7 900,92	201,79	1 625,38	3 305,17	3 305,17	2 659,39	29,87	675,65	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	- 1 738,92	- 1 738,92	- 1 721,53	-	- 17,39	- 614,68	- 614,68	- 605,57	- 0,43	- 8,68	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	7 585,58	7 585,58	6 179,38	201,79	1 607,99	2 690,49	2 690,49	2 053,81	30,30	666,98	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150											

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ. Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Таблица 1.6

Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Отчетный период: 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	61 992,13	61 992,13	61 545,29	255,88	61 801,17	190,96	58 673,43	58 673,43	58 262,40	73,57	58 335,97	337,46	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	6 884,61	6 884,61	6 493,41	255,88	6 749,29	135,32	6 969,11	6 969,11	6 670,31	62,63	6 732,94	236,17	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	1 723,66	1 723,66	1 332,46	255,88	1 588,34	135,32	1 285,63	1 285,63	986,83	62,63	1 049,46	236,17	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потери) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	5 160,95	5 160,95	5 160,95	-	5 160,95	-	5 683,48	5 683,48	5 683,48	-	5 683,48	-	
ВН	тыс. руб.		3 295,87	3 295,87	3 295,87	-	3 295,87	-	2 918,61	2 918,61	2 918,61	-	2 918,61	-	
СН1	тыс. руб.		243,99	243,99	243,99	-	243,99	-	1 147,10	1 147,10	1 147,10	-	1 147,10	-	
СН2	тыс. руб.		938,86	938,86	938,86	-	938,86	-	782,43	782,43	782,43	-	782,43	-	
НН	тыс. руб.		682,23	682,23	682,23	-	682,23	-	835,34	835,34	835,34	-	835,34	-	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	7 564,91	7 564,91	7 563,72	-	7 563,72	1,19	9 952,91	9 952,91	9 940,93	0,01	9 940,94	11,97	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	4,51	4,51	4,47	-	4,47	0,05	17,54	17,54	5,56	0,01	5,57	11,97	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	1 549,16	1 549,16	1 549,16	-	1 549,16	-	2 960,69	2 960,69	2 960,69	-	2 960,69	-	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	6 011,23	6 011,23	6 010,09	-	6 010,09	1,14	6 974,68	6 974,68	6 974,68	-	6 974,68	-	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	20 473,39	20 473,39	20 449,77	-	20 449,77	23,62	18 694,13	18 694,13	18 638,77	7,17	18 645,94	48,19	
Управленческий персонал	тыс. руб.		5 716,40	5 716,40	5 716,40	-	5 716,40	-	4 389,32	4 389,32	4 389,32	-	4 389,32	-	
Специалисты и технические	тыс. руб.		4 820,10	4 820,10	4 820,10	-	4 820,10	-	595,72	595,72	595,72	-	595,72	-	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		9 936,89	9 936,89	9 913,27	-	9 913,27	23,62	13 709,10	13 709,10	13 653,74	7,17	13 660,91	48,19	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		56,00	56,00	56,00	-	56,00	-	67,00	67,00	57,00	-	57,00	10,00	
Управленческий персонал	чел.		12,00	12,00	12,00	-	12,00	-	12,00	12,00	12,00	-	12,00	-	
Специалисты и технические	чел.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Основные производственные рабочие	чел.		44,00	44,00	44,00	-	44,00	-	55,00	55,00	45,00	-	45,00	10,00	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	4 136,86	4 136,86	4 132,00	-	4 132,00	4,86	4 229,60	4 229,60	4 217,47	1,32	4 218,79	10,81	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	3 000,74	3 000,74	2 999,86	-	2 999,86	0,88	2 931,36	2 931,36	2 929,93	0,08	2 930,01	1,35	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	11 455,04	11 455,04	11 444,99	-	11 444,99	10,05	12 668,83	12 668,83	12 649,91	1,31	12 651,22	17,61	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	11 455,04	11 455,04	11 444,99	-	11 444,99	10,05	12 668,83	12 668,83	12 649,91	1,31	12 651,22	17,61	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	576,22	576,22	576,19	-	576,19	0,03	559,87	559,87	559,50	-	559,50	0,37	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	7 900,35	7 900,35	7 885,34	-	7 885,34	15,00	2 667,63	2 667,63	2 655,58	1,05	2 656,63	10,99	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	5 989,21	5 989,21	214,98	-	214,98	5 774,23	6 468,26	6 468,26	4 588,39	-	4 588,39	1 879,88	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	16,00	16,00	15,84	-	15,84	0,16	8,00	8,00	8,00	-	8,00	-	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	5 973,21	5 973,21	199,14	-	199,14	5 774,07	6 460,26	6 460,26	4 580,39	-	4 580,39	1 879,88	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	1 738,92	1 738,92	1 721,53	-	1 721,53	17,39	614,68	614,68	605,57	0,43	606,01	8,68	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	55 354,04	55 354,04	55 090,38	255,88	55 346,26	7,78	58 113,56	58 113,56	57 702,90	73,57	57 776,48	337,09	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	6 638,09	6 638,09	6 454,91	-	6 454,91	183,18	559,86	559,86	559,50	-	559,50	0,37	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	4 619,61	4 619,61	4 619,61	-	4 619,61	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	3 161,34	3 161,34	2 896,47	255,88	3 152,35	8,99	6 974,68	6 974,68	6 974,68	-	6 974,68	-	
материальные расходы	тыс. руб.		1 088,61	1 088,61	824,95	255,88	1 080,83	7,78	-	-	-	-	-	-	
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		2 072,73	2 072,73	2 071,52	-	2 071,52	1,21	6 974,68	6 974,68	6 974,68	-	6 974,68	-	
прочие расходы	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потери) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	5 160,95	5 160,95	5 160,95	-	5 160,95	-	5 683,48	5 683,48	5 683,48	-	5 683,48	-	

* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;
гр. 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

** В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство".