

	Ф О Р М А Т П - 2 0 2 7 ТСО-73
Субъект РФ	Ульяновская область
Период регулирования	2027
Наименование сетевой организации	ООО "ЭнергоХолдинг"
ИНН	7327050845
КПП	732501001
Вид деятельности	Технологическое присоединение
	Адрес организации
Юридический адрес:	432030, г.Ульяновск, проезд Лесной, д.4
Почтовый адрес:	432030, г.Ульяновск, проезд Лесной, д.4
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Сахненко Алексей Александрович
(код) номер телефона	(8422) 27-29-28
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Захаров Олег Александрович
Должность	инженер 1 категории ОРУ
(код) номер телефона	(8422) 27-94-38
e-mail	eh.73@yandex.ru

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

ООО "ЭнергоХолдинг"

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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), <u>ТЫС.РУБ., без НДС</u>
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.3.1.3.1.1	Строительство отпайки ЛЭП-0,4 кВ от ТП 1001Э до участка заявителя в г. Ульяновск, ст № 6 Авто УАЗ (Андрюзская), 03/11-22-ТПФ от 08.12.2022, Андрюзская Анна Георгиевна	2023	0,4	0,077	15,00	111,42
2.3.1.3.1.1	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ ТП 5 в р.п. Силикатный на земельном участке 73:14:010101:94, 05/03-23-ТПФ от 31.03.2023, Марьясов П.Д.	2023	0,4	0,035	15,00	36,92
2.3.1.3.1.1	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ до границы участка заявителя, 07/09-23-ТПФ от 09.10.2023, Зинейкин Виктор Николаевич	2024	0,4	0,145	15,00	100,37
2.3.1.3.1.1	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ до границы участка заявителя, 08/09-23-ТПФ от 09.10.2023, Зинейкин Виктор Николаевич	2024	0,4	0,065	15,00	82,12
2.3.1.3.2.1	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ до границы участка заявителя, 01/10-23-ТПФ от 23.10.2023, Князев Андрей Вадимович	2024	0,23	0,180	10,00	158,86
2.3.1.3.1.1	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ до границы участка заявителя, 02/06-24-ТПФ от 19.06.2024, Зайншев Шамиль Сагитович	2024	0,23	0,109	1,00	117,02
2.3.1.3.1.1	Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ до границы участка заявителя, 05/08-24-ТПФ от 29.08.2024, Хамдеева Екатерина Вадимовна	2024	0,23	0,095	10,00	142,74
2.3.1.3.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-1056 по ул. Защитников Отечества (СНП-2, L = 0,23 км)	2025	0,4	0,230	15,00	225,33

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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), <u>ТЫС.РУБ., без НДС</u>
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)					
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ, 04/05-23-ТПФ от 26.05.2023, ИП Арамян А.Д.	2023	0,4	0,02	35,00	29,21
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ, 01/10-21-ТП от 11.10.2021, Ульяновский областной фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	2025	10	0,18	407,40	243,38
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-10 кВ, 01/10-21-ТП от 11.10.2021, Ульяновский областной фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	2025	10	0,48	407,40	585,10
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ, 03/11-23-ТП от 22.03.2024, ООО "СЗ Стандарт-Инвест"	2025	10	0,06	667,30	135,98
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-6 кВ, 04/01-24-ТП от 20.04.2024, ООО СЗ Искра-9	2025	6	0,04	270,00	209,60
4	Строительство пунктов секционирования					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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), <u>ТЫС.РУБ., без НДС</u>
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.6.4.1	<i>Строительство переключательного пункта 6 кВ, 02/03-25-ТП от 17.03.2025, ООО Ташилинский ГОК</i>	2025	6	1	500,00	697,61
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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), <u>ТЫС.РУБ., без НДС</u>
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), встроенного типа (m = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.2.5.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ, 01/10-21-ТП от 11.10.2021, Ульяновский областной фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства	2025	0,4	1	407	4 690,67
5.2.6.2	Строительство КТП 10/0,4 кВ, 03/11-23-ТП от 22.03.2024, ООО "СЗ Стандарт-Инвест"	2025	0,4	1	667	4 234,54
5.1.4.2	Строительство КТП 6/0,4 кВ, 04/01-24-ТП от 20.04.2024, ООО СЗ Искра-9	2025	0,4	1	270	3 213,44
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)					
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)					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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), <u>ТЫС.РУБ., без НДС</u>
6.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/11-22-ТПФ от 08.12.2022, Андрузская Анна Георгиевна	2023	0,4	1	15	18,9495
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/01-23-ТПФ от 17.01.2023, Исли Олеся Витальевна	2023	0,23	1	5	11,3927
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/01-23-ТПФ от 24.01.2023, Авясова Венера Рафаэлевна	2023	0,23	1	15	11,3927
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/02-23-ТП от 06.03.2023, ООО "Дельта-Сервис"	2023	0,23	1	1	11,3927
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/03-23-ТПФ от 31.03.2023, Марьясов Павел Дмитриевич	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 09/03-23-ТПФ от 10.04.2023, Серебрякова Галина Юрьевна	2023	0,4	1	10	32,02726
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/04-23-ТПФ от 17.04.2023, Чумарина Ирина Анатольевна	2023	0,23	1	3	11,3927

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/06-23-ТПФ от 14.06.2023, Юртаева Екатерина Анатольевна	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/06-23-ТП от 19.06.2023, АО «Национальная Башенная Компания»	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/06-23-ТПФ от 29.06.2023, Кулмаков Марат Эльдарович	2023	0,4	1	15	32,02726
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/07-23-ТПФ от 03.08.2023, Умаров Ринат Исмаилович	2023	0,23	1	15	11,3927
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/08-23-ТПФ от 11.08.2023, Плохова Мария Вячеславовна	2023	0,23	1	5	11,3927
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/08-23-ТПФ от 30.08.2023, Голубцов Александр Анатольевич	2023	0,4	1	4	32,02726
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/08-23-ТПФ от 06.09.2023, Синюев Алексей Николаевич	2023	0,23	1	5	11,3927
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/09-23-ТПФ от 11.09.2023, Марьясов Павел Дмитриевич	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/10-23-ТПФ от 03.11.2023, Ястребова Галина Михайловна	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/11-23-ТП от 20.11.2023, ООО "Т2 Мобайл"	2023	0,4	1	7,5	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/11-23-ТПФ от 01.12.2023, Ховрин Владимир Александрович	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/07-19-ТП от 17.07.2019, Бурганов Кев Робертович	2023	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/01-23-ТП от 08.02.2023, ООО "СЗ Стандарт-Инвест"	2023	0,4	2	30	64,05452
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/05-23-ТПФ от 26.05.2023, ИП Арамян Анжела Дживановна	2023	0,4	1	35	33,14332
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/06-21-ТП от 01.06.2021, ООО "НОКТА"	2023	0,4	1	70	17,483
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/09-21-ТП от 06.06.2021, Дворцова Вера Валерьевна	2024	0,4	1	150	17,483
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 32/22-ТП от 29.09.2022, ПОИЗ Западное	2024	0,4	1	150	26,24915
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/09-23-ВТП от 21.09.2023, ООО "СЗ ИГ Основа"	2024	6	1	1365	33,14332
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/09-23-ВТП от 09.10.2023, ООО СЗ Аквилон	2024	6	1	650	33,14332
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 07/09-23-ТПФ от 09.10.2023, Зинейкин Виктор Николаевич	2024	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 08/09-23-ТПФ от 09.10.2023, Зинейкин Виктор Николаевич	2024	0,4	1	15	32,02726

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/10-23-ТПФ от 23.10.2023, Князев Андрей Вадимович	2024	0,23	1	10	11,3927
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/12-23-ТП от 11.12.2023, ИП Половинихин Андрей Сергеевич	2024	0,4	1	75	33,14332
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/12-23-ТПФ от 28.12.2023, Мухамметжанов Радик Камильевич	2024	0,23	1	10	11,3927
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/01-24-ТПФ от 16.01.2024, Шушарина Екатерина Анатольевна	2024	0,4	1	15	32,02726
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/01-24-ТП от 09.02.2024, АО "ПБК"	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/02-24-ТПФ от 15.02.2024, Пахомов Владимир Григорьевич	2024	0,23	1	2	13,03434
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/02-24-ВТП от 22.03.2024, ООО "СЗ СТК"	2024	10	1	650	31,13735
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/02-24-ТПФ от 11.03.2024, Хожиев Жахонгир Ихтиерович	2024	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/03-24-ТПФ от 25.03.2024, Мочалов Дмитрий Сергеевич	2024	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/03-24-ТП от 04.04.2024, ИП Хуснутдинов Шамил Нурфасихович	2024	0,4	1	25	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/03-24-ТПФ от 08.04.2024, Сидорова Людмила Алексеевна	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/04-24-ТПФ от 12.04.2024, Антонов Игорь Константинович	2024	0,23	1	10	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/04-24-ТПФ от 27.04.2024, Шибиллист Нина Дмитриевна	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/05-24-ТПФ от 15.05.2024, Авясов Ленар Амирханович	2024	0,23	1	10	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/05-24-ТПФ от 21.05.2024, Каленков Александр Петрович	2024	0,23	1	4	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/05-24-ТПФ от 28.05.2024, Никитин Валерий Анатольевич	2024	0,23	1	5	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/05-24-ТПФ от 28.05.2024, Торопова Наталья Евгеньевна	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/05-24-ТПФ от 30.05.2024, Гаврилина Надежда Геннадьевна	2024	0,23	1	5	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 06/05-24-ТПФ от 31.05.2024, Дерзунова Татьяна Викторовна	2024	0,4	1	7	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 07/05-24-ТПФ от 10.06.2024, Богатова Лариса Ивановна	2024	0,23	1	2	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 08/05-24-ТПФ от 11.06.2024, Урдина Елена Константиновна	2024	0,23	1	3	13,03434

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 09/05-24-ТПФ от 13.06.2024, Мирзоев Эйдад Адалатович	2024	0,23	1	3	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 10/05-24-ТПФ от 11.06.2024, Иматдинов Рафик Айзатович	2024	0,23	1	3	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/06-24-ТПФ от 19.06.2024, Шабазова Мария Васильевна	2024	0,23	1	3	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/06-24-ТПФ от 19.06.2024, Зайниев Шамиль Саситович	2024	0,23	1	1	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/07-24-ТПФ от 09.07.2024, Сайгин Вячеслав Владимирович	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/07-24-ТПФ от 31.07.2024, Авалиани Борис Иванович	2024	0,23	1	10	13,03434
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/07-24-ТП от 07.08.2024, Абдрахманов Эдуард Рифатович	2024	0,4	1	199	31,13735
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/07-24-ТПФ от 05.08.2024, Курушин Сергей Евгеньевич	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 06/07-24-ТП от 15.08.2024, ПАО Сбербанк	2024	0,23	1	8	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/08-24-ТПФ от 12.08.2024, Правосудов Александр Андреевич	2024	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/08-24-ТПФ от 13.08.2024, Рыбак Наталья Александровна	2024	0,23	1	7	13,03434
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/08-24-ТПФ от 29.08.2024, Хамдеева Екатерина Вадимовна	2024	0,23	1	10	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/10-24-ТПФ от 15.10.2024, Касимов Дмитрий Владимирович	2024	0,4	1	15	26,90426
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/10-24-ВТП от 22.10.2024, ООО СЗ Новая Жизнь - Ульяновск	2024	6	1	500	31,13735
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/10-24-ТП от 06.11.2024, ИП Мелетлян Вячеслав Рубенович	2024	0,4	1	150	31,13735
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/11-24-ТПФ от 11.11.2024, Айкин Анатолий Федорович	2024	0,23	1	1	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/11-24-ТПФ от 25.11.2024, Савикова Нина Владимировна	2024	0,4	1	10	26,90426
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/10-24-ВТП от 28.10.2024, ООО СЗ Стандарт-Инвест	2025	6	1	430	31,13735
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/11-24-ТПФ от 18.11.2024, Жданов Дмитрий Сергеевич	2025	0,23	1	10	13,03434
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/12-24-ТП от 10.12.2024, ООО Смартком	2025	0,4	1	15	26,90426
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/11-24-ТП от 19.12.2024, МУ АМО Силикатненское городское поселение	2025	0,23	1	1	13,03434

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/12-24-ТП от 13.12.2024, ИП Сандрейкин Михаил Юрьевич	2025	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/12-24-ТПФ от 13.12.2024, Авалиани Борис Иванович	2025	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/12-24-ТПФ от 28.12.2024, Ладов Денис Александрович	2025	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 06/12-24-ТПФ от 28.12.2024, Ладов Денис Александрович	2025	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 07/12-24-ТПФ от 28.12.2024, Ладов Денис Александрович	2025	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 08/12-24-ТПФ от 28.12.2024, Ладов Денис Александрович	2025	0,4	1	15	26,90426
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/12-24-ТП от 11.02.2025, ООО СЗ ИГ Основа	2025	0,4	1	3,5	26,90426
8.2.2	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/01-25-ТПФ от 17.01.2025, Арифуллин Миркасим Яхьяевич	2025	0,4	1	14	41,47536
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/01-25-ТПФ от 17.01.2025, Арифуллин Миркасим Яхьяевич	2025	0,4	1	10	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/01-25-ТПФ от 14.02.2025, Исли Владимир Николаевич	2025	0,4	1	5	31,35563
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/01-25-ТП от 30.01.2025, ООО "Экспресс-С"	2025	0,23	1	0,6	14,17912
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/02-25-ТПФ от 06.02.2025, Тазиев Радик Мингараевич	2025	0,4	1	10	31,35563
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/02-25-ТПФ от 14.02.2025, Спирина Юлия Андреевна	2025	0,23	1	5	14,17912
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/03-25-ТП от 13.03.2025, ООО "Цифровые технологии"	2025	0,23	1	1	14,17912
8.2.3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/03-25-ТП от 17.03.2025, ООО Таулинский ГОК	2025	6	1	500	361,46455
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/03-25-ТПФ от 26.03.2025, Скаржановский Евгений Александрович	2025	0,4	1	15	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/04-25-ТПФ от 10.04.2025, Афанасьева Нина Петровна	2025	0,4	1	15	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/04-25-ТПФ от 16.04.2025, Марков Алексей Алексеевич	2025	0,4	1	15	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/04-25-ТПФ от 29.04.2025, Антипова Татьяна Вячеславовна	2025	0,4	1	5	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 04/04-25-ТПФ от 05.05.2025, Лаут Анастасия Юрьевна	2025	0,4	1	15	31,35563
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/05-25-ТПФ от 19.05.2025, Хохлов Игорь Владимирович	2025	0,23	1	5	14,17912
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 06/05-25-ТПФ от 30.05.2025, Тихонов Алексей Николаевич	2025	0,4	1	10	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/06-25-ТП от 16.06.2025, ООО ТД Звениговский	2025	0,4	1	15	31,35563
8.1.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/07-25-ТПФ от 14.07.2025, Родионов Михаил Юрьевич	2025	0,23	1	8	14,17912

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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), <u>ТЫС.РУБ., без НДС</u>
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/07-25-ТПФ от 15.07.2025, Ещенко Римма Егоровна	2025	0,4	1	15	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 03/09-25-ТП от 29.09.2025, ООО Деловой центр СК	2025	0,4	1	22,1	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 05/09-25-ТПФ от 29.09.2025, Гладышева Елена Арнольдовна	2025	0,4	1	15	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/10-25-ТПФ от 16.10.2025, Земсков Андрей Владимирович	2025	0,4	1	15	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 02/10-25-ТП от 21.10.2025, ООО РСТК	2025	0,4	1	10	31,35563
8.2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 01/11-25-ТПФ от 19.11.2025, Яковлева Галина Григорьевна	2025	0,4	1	5	31,35563

подпись

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2023 год

ООО "ЭнергоХолдинг"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C1			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 "ЭнергоХолдинг"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	232,72	30,00	3 568,50	7,76
C1.2.1	*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	148,87	22,00	375,50	6,77
C1.2.2	**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	48,33	8,00	3 193,00	6,04

*2. C1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 ;

** C1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных C1.2.1

МП _____ подпись _____

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2024 год

ООО "ЭнергоХолдинг"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C1			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 "ЭнергоХолдинг"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	331,64	48,00	5 715,74	6,91
C1.2.1	*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	322,90	41,00	810,00	7,88
C1.2.2	**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	48,06	7,00	4 905,74	6,87

*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;

МП _____ подпись _____

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,3
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2025 год

ООО "ЭнергоХолдинг"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C1			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 "ЭнергоХолдинг"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	318,53	38,00	2 816,90	8,38
C1.2.1	*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	219,37	31,00	328,10	7,08
C1.2.2	**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	166,70	7,00	2 488,80	23,81

*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;

МП _____ подпись _____

Расчет
расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний,
за 2023-2025 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)
ООО "ЭнергоХолдинг"

тыс.руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Данные за 2023 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2024 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2025 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»
1	2	3	4		6	8	9		11	13	14		16
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	429,92	232,72	148,87	48,33	702,60	331,64	322,90	48,06	704,60	318,53	219,37	166,70
1.1.	Вспомогательные материалы	56,29	30,47	19,49	6,33	90,37	42,66	41,53	6,18	90,71	40,97	28,29	21,44
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	1,61	0,87	0,56	0,18	2,75	1,30	1,26	0,19	2,73	1,25	0,84	0,64
1.3.	Оплата труда ИПП	263,20	142,48	91,14	29,59	348,36	164,43	160,10	23,83	349,65	157,93	109,05	82,66
1.4.	Отчисления на страховые взносы	46,28	25,05	16,03	5,20	62,59	29,54	28,76	4,28	62,82	28,37	19,59	14,85
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	62,54	33,85	21,66	7,03	198,53	93,71	91,24	13,58	198,70	90,00	61,59	47,11
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.:	62,5400	33,8544	21,6556	7,0300	198,5281	93,7093	91,2394	13,5794	198,7043	90,0045	61,5917	47,1080
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	23,2292	12,5745	8,0435	2,6112	34,9386	16,4917	16,0571	2,3898	34,5109	15,8397	10,3807	8,2905
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	39,3108	21,2798	13,6121	4,4188	163,5895	77,2176	75,1823	11,1896	164,1934	74,1648	51,2110	38,8176
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-				-				-			
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-				-				-			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-				-				-			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-				-				-			

* Данные расходы подтверждаются обосновывающими материалами исходя из факта раздельного учёта по виду регулируемой деятельности "Технологическое присоединение к электрическим сетям"

** 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

МП _____ подпись _____

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2023 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 технологическому 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*		38	23	250,5	747,49167	19	17	2	205,5	565,66278	0	565,66278	148,33268	565,66278	713,99546	-148,33268
2	кроме указанных в п. 2.1						0								0	0	0
2.1	от 15 до 150 кВт**		9	5	190	267,76668		4	2	225	263,77236	0	263,77236	29,20827			
3	свыше 150 кВт до 8		12	9	7624,2	39653,32214	3	2	1	2725	74,46935	37212,28428	74,46935	21700,3324	37286,75363	21774,80175	15511,95188
4	до 150 кВт	6-10	2				0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8		7	5	6081,97	1454,00191	2	2		413	94,92464	0	94,92464		94,92464	94,92464	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
ИТОГО			68	42	14146,67	42122,5824	24	25	5	3568,5	998,82913	37212,28428	998,82913	21877,87335	37947,34105	22583,72185	15363,6192

*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.

**до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности,

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2024 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 технологическому 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	52	39	382	1169,44512	35	30	5	326	993,75393	25,8581	993,75393	499,58355	1019,61203	1493,33748	-473,72545
1.1	до 15 кВт*						0								0	0	0
2	кроме указанных в п. 2.1		5	3	124	107,19661	6	3	3	484	225,56008		225,56008		225,56008	225,56008	0
2.1	от 15 до 150 кВт**																
3	свыше 150 кВт до 8		5	5	3308,8	21352,67831	3	1	2	1970,74	72,32438	24780,44222	72,32438	12822,73346	24852,7666	12895,05784	11957,70876
4	до 150 кВт	6-10	2				0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8		3	3	1580	135,95205	4	2	2	2935	185,55934		185,55934		185,55934	185,55934	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
ИТОГО			67	50	5394,8	22765,27209	48	36	12	5715,74	1477,19773	24806,30032	1477,19773	13322,31701	26283,49805	14799,51474	11483,98331

*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.

**до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности,

Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2025 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединени я, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяем ая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологическ их присоединени й по заключенным 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 технологическому 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*		41	25	243,10	980,16	31	21	10	328,10	1 231,73		1 231,73		1231,73378	1231,73378	0
2	от 15 до 150 кВт, кроме указанных в п. 2.1		1				0								0	0	0
2.1	от 15 до 150 кВт**						0								0	0	
3	свыше 150 кВт до 890		1	1	22,1	50,06	5	1	4	1 558,80	282,31663	29 981,99	50,05763	14 434,89	30264,30634	14484,95154	15779,3548
4	до 150 кВт	6-10					0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 890		2	2	4 443,00	2 992,92	2	1	1	930,00	425,48	1 439,66	425,48	697,61	1865,14022	1123,09064	742,04958
6	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 890	35-110					0								0	0	0
8	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
И Т О Г О			45	28	4708,2	4023,14076	38	23	15	2 816,90	1939,53431	31421,64603	1707,27531	15132,50065	33361,18034	16839,77596	16521,40438

*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.

**до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 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: 2024 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	258273	258273	207712	36831	13730	203733	203733	165479	10153	28101	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	203990	203990	194699	6981	2310	196683	196683	181350	1903	13430	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	54283	54283	13013	29850	11420	7050	7050	-15871	8250	14671	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	9984	9984	8348	1091	545	9013	9013	7321	449	1243	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	44299	44299	4665	28759	10875	-1963	-1963	-23192	7801	13428	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	0	0	0	0	0	29	29	29	0	0	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	7	7	7	0	0	9	9	9	0	0	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	18444	18444	103	1105	17236	15763	15763	1036	56	14671	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	18930	18930	350	124	18456	14413	14413	1312	54	13047	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	43806	43806	4411	29740	9655	-593	-593	-23448	7803	15052	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	12189	12189	1227	8275	2687	-495	-495	-23448	7854	15099	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	31617	31617	3184	21465	6968	-98	-98	0	-51	-47	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0	0	0	0	0	1,8	1,8	1,8	0	0	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* 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.

Руководитель

Главный бухгалтер

	Сахненко А.А.
(подпись)	(Фамилия, имя, отчество)
	Сафонова И.В.
(подпись)	(Фамилия, имя, отчество)

Таблица 1.6

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

Отчетный период: 2024 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	232839	232839	203332	8196	211528	21311	220118	220118	190424	2406	192830	27288	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	36134	36134	34907	1086	35993	141	43406	43406	35338	324	35662	7744	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	10101	10101	8920	1054	9974	126	20150	20150	12123	315	12438	7712	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	25353	25353	25353	0	25353	0	22588	22588	22588	0	22588	0	
ВН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН1	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН2	тыс. руб.		25353	25353	25353	0	25353	0	22588	22588	22588	0	22588	0	
НН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	680	680	634	32	666	14	668	668	627	9	636	32	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	13472	13472	13304	108	13412	60	14144	14144	13957	35	13992	152	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	340	340	283	39	322	18	374	374	312	16	328	46	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	11943	11943	11943	0	11943	0	12936	12936	12936	0	12936	0	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	1190	1190	1079	68	1148	42	834	834	709	19	728	106	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	84451	84451	78592	4064	82656	1796	72957	72957	67299	1473	68772	4185	
Управленческий персонал	тыс. руб.		11540	11540	10739	555	11294	245	11555	11555	10659	233	10892	663	
Специалисты и технические	тыс. руб.		6750	6750	6282	325	6606	144	5201	5201	4798	105	4903	298	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		66162	66162	61571	3184	64755	1407	56201	56201	51842	1135	52977	3224	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		86	86	84	1	85	1	82	82	80	1	81	1	
Управленческий персонал	чел.		4	4	4	0	4	0	4	4	4	0	4	0	
Специалисты и технические	чел.		5	5	3	1	4	1	5	5	3	1	4	1	
Основные производственные рабочие	чел.		77	77	77	0	77	0	73	73	73	0	73	0	
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	16032	16032	14979	730	15709	323	13666	13666	12662	259	12921	745	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	33373	33373	33228	101	33328	45	31774	31774	31609	44	31653	121	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	19606	19606	19027	408	19434	172	17480	17480	16995	130	17125	355	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	19606	19606	19027	408	19434	172	17413	17413	16936	130	17066	347	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0	0	0	0	0	0	67	67	59	0	59	8	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	893	893	893	0	893	0	877	877	877	0	877	0	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	7	7	7	0	7	0	9	9	9	0	9	0	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	28870	28870	8395	1700	10095	18775	25805	25805	11678	141	11819	13986	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	72	72	72	0	72	0	24	24	24	0	24	0	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	72	72	72	0	72	0	24	24	24	0	24	0	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	7809	7809	786	5301	6088	1721	1202	1202	1108	12	1120	82	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	222854	222854	194983	7105	202088	20766	211164	211164	183163	1957	185120	26044	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	9985	9985	8348	1091	9439	545	9013	9013	7321	449	7770	1243	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	38681	38681	38681	0	38681	0	24150	24150	24150	0	24150	0	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	1190	1190	1079	68	1148	42	834	834	709	19	728	106	
материальные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		1190	1190	1079	68	1148	42	834	834	709	19	728	106	
прочие расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	25353	25353	25353	0	25353	0	22588	22588	22588	0	22588	0	

* 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".

Руководитель

Главный бухгалтер

Приложение к таблице 1.6

Сахненко А.А.

(Фамилия, имя, отчество)

Сафонова И.В.

(Фамилия, имя, отчество)

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: 2025 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	220203	220203	146191	44318	29694	258273	258273	207712	36831	13730	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	205703	205703	189395	7956	8352	203990	203990	194699	6981	2310	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	14500	14500	-43204	36362	21342	54283	54283	13013	29850	11420	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	13045	13045	9478	1960	1607	9984	9984	8348	1091	545	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	1455	1455	-52682	34402	19735	44299	44299	4665	28759	10875	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	329	329	329	0	0	7	7	7	0	0	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	14877	14877	4651	1156	9070	18444	18444	103	1105	17236	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	13024,99582	13024,99582	5301,99582	1936	5787	18930	18930	350	124	18456	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	2978,00418	2978,00418	-53661,99582	33622	23018	43806	43806	4411	29740	9655	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	822	822	-53662	32342	22142	12189	12189	1227	8275	2687	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	2156,00418	2156,00418	0	1280	876	31617	31617	3184	21465	6968	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* 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.

Руководитель

(подпись)

Сахненко А.А.

Главный бухгалтер

(подпись)

Сафонова И.В.

Таблица 1.6

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

Отчетный период: 2025Год

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	232036,858	232036,858	204437,984	11852,67	216290,654	15746,204	232839,18	232839,18	203331,53	8196,21	211527,74	21311,44	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	38786,03	38786,03	34359,78	1235,48	35595,26	3190,77	36134,05	36134,05	34906,81	1086,31	35993,12	140,93	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	11514,74	11514,74	7169,15	1190,03	8359,18	3155,56	10100,85	10100,85	8920,14	1054,24	9974,38	126,47	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	26524,7	26524,7	26524,7	0	26524,7	0	25353,14	25353,14	25353,14	0	25353,14	0	
ВН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН1	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН2	тыс. руб.		26524,7	26524,7	26524,7	0	26524,7	0	25353,14	25353,14	25353,14	0	25353,14	0	
НН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	746,59	746,59	665,93	45,45	711,38	35,21	680,06	680,06	633,53	32,07	665,6	14,46	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	1942,77	1942,77	1643,38	176,17	1819,55	123,22	13472,09	13472,09	13304,45	107,6	13412,05	60,04	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	245,07	245,07	181,9	37,74	219,64	25,43	339,57	339,57	282,56	39,2	321,76	17,81	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	0	0	0	0	0	0	11942,68	11942,68	11942,68	0	11942,68	0	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	1697,7	1697,7	1461,48	138,43	1599,91	97,79	1189,84	1189,84	1079,21	68,4	1147,61	42,23	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	89683,68	89683,68	79422,19	5946,55	85368,74	4314,94	84451,35	84451,35	78591,88	4063,82	82655,7	1795,65	
Управленческий персонал	тыс. руб.		13314,53	13314,53	11791,1	882,83	12673,93	640,6	11539,56	11539,56	10738,91	555,29	11294,2	245,36	
Специалисты и технические	тыс. руб.		7081,9	7081,9	6271,6	469,57	6741,17	340,73	6749,83	6749,83	6281,51	324,8	6606,31	143,52	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		69287,25	69287,25	61359,49	4594,15	65953,64	3333,61	66161,96	66161,96	61571,46	3183,73	64755,19	1406,77	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		79	79	77	1	78	1	86	86	84	1	85	1	
Управленческий персонал	чел.		4	4	4	0	4	0	4	4	4	0	4	0	
Специалисты и технические	чел.		5	5	3	1	4	1	5	5	3	1	4	1	
Основные производственные рабочие	чел.		70	70	70	0	70	0	77	77	77	0	77	0	
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	18710,56	18710,56	16713,22	1157,31	17870,53	840,03	16032,22	16032,22	14979,02	730,13	15709,15	323,07	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	35638,22	35638,22	35420,6	129,01	35549,61	88,61	33373,04	33373,04	33227,84	100,54	33328,38	44,66	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	18596,118	18596,118	17638,644	559,41	18198,054	398,064	19606,07	19606,07	19026,82	407,58	19434,4	171,67	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	18596,118	18596,118	17638,644	559,41	18198,054	398,064	19606,07	19606,07	19026,82	407,58	19434,4	171,67	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	366,46	366,46	366,46	0	366,46	0	892,88	892,88	892,88	0	892,88	0	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	329,21	329,21	329,21	0	329,21	0	7,09	7,09	7,09	0	7,09	0	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	27983,81	27983,81	18544,5	2648,74	21193,24	6790,57	28870,39	28870,39	8394,74	1700,23	10094,97	18775,42	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	66	66	66	0	66	0	72	72	72	0	72	0	
Возврат заемных средств на цели инвестиционной программы	тыс. руб.	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	66	66	66	0	66	0	72	72	72	0	72	0	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	2326	2326	0	1381	1381	945	7808,63	7808,63	786,35	5301,28	6087,63	1721	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	218991,6	218991,6	194960,15	9892,68	204852,83	14138,77	222854,35	222854,35	194983,41	7104,84	202088,25	20766,1	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	13045,26	13045,26	9477,83	1959,99	11437,82	1607,44	9984,83	9984,83	8348,12	1091,37	9439,49	545,34	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	38680,8	38680,8	38680,8	0	38680,8	0	38680,8	38680,8	38680,8	0	38680,8	0	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	1697,7	1697,7	1461,48	138,43	1599,91	97,79	1189,84	1189,84	1079,21	68,4	1147,61	42,23	
материальные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		1697,7	1697,7	1461,48	138,43	1599,91	97,79	1189,84	1189,84	1079,21	68,4	1147,61	42,23	
прочие расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	26524,7	26524,7	26524,7	0	26524,7	0	25353,14	25353,14	25353,14	0	25353,14	0	

* 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".

Руководитель

Главный бухгалтер

(подпись)

(подпись)

Сафонова И.В.
(Фамилия, имя, отчество)

Сафонова И.В.
(Фамилия, имя, отчество)