

**Пояснение к бухгалтерскому балансу
и отчёту о финансовых результатах
за 2021 год**

			КОДЫ
			710005
			31-12-2021
			55513092
			6163089292
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12267 / 16
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Общие сведения об Обществе

Акционерное общество «Донэнерго» создано путем реорганизации в форме преобразования государственного унитарного предприятия Ростовской области «Донэнерго» в открытое акционерное общество в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Областным законом от 18.07.2002 № 255-ЗС «О приватизации государственного имущества Ростовской области» и Областным законом от 27.11.2006 № 584-ЗС «О прогнозном плане (программе) приватизации государственного имущества Ростовской области на 2007 год».

Учредителем Акционерного общества «Донэнерго» является Ростовская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений, финансового оздоровления предприятий, организаций Ростовской области. На основании Постановления Правительства Ростовской области от 15.12.2011 № 255 «Об учреждении ОАО «Управление

коммунальными ресурсами» 100 % акций АО «Донэнерго» были внесены в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Региональная корпорация развития».

Акционерное общество «Донэнерго» является правопреемником Государственного унитарного предприятия Ростовской области «Донэнерго», зарегистрированного инспекцией ФНС России по Кировскому району г. Ростова-на-Дону, ОГРН 1026104157617.

18.05.2016 в Единый государственный реестр юридических лиц за государственным регистрационным номером (ГРН) 2166196540805 внесена запись об изменении организационно-правовой формы ОАО «Донэнерго» на акционерное общество «Донэнерго».

Решением от 11.02.2019 № 1 единственного акционера АО «Донэнерго» - акционерного общества «Региональная корпорация развития» утвержден Устав АО «Донэнерго» в новой редакции. В учредительные документы Общества внесены и являются действующими следующие изменения: изменение к Уставу, утвержденное решением годового общего собрания акционеров от 27.06.2019 и зарегистрированное Межрайонной инспекцией ФНС № 26 по Ростовской области 09.07.2019 за номером 2196196584384 (об изменении наименования единоличного исполнительного органа Общества).

13.02.2019 АО «Донэнерго» зарегистрировано в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрайонной инспекции ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 12 (г. Санкт-Петербург).

Полное фирменное наименование организации на русском языке:

- Акционерное общество «Донэнерго»

Сокращенное фирменное наименование организации:

- АО «Донэнерго»

Полное фирменное наименование организации на английском языке:

- Joint-Stock Company «Donenergo»

Юридический адрес:

Российская Федерация, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

Почтовый адрес:

344006, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162

Основной государственный регистрационный номер юридического лица:

1076163010890

Дата регистрации: 28 декабря 2007 года

Наименование регистрирующего органа: Инспекция Федеральной налоговой службы России по Кировскому району г. Ростова-на-Дону

Основными видами деятельности Общества являются:

- услуги по передаче электрической энергии;
- подключение к системе теплоснабжения;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- эксплуатация электрических, тепловых сетей и теплотехнического оборудования;
- производство, передача и продажа тепловой энергии;
- покупка электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- услуги по горячему водоснабжению;
- монтаж, наладка и ремонт энергетических объектов;
- выполнение проектных, строительно-монтажных работ, разработка специальных разделов проектов по работам: энергоснабжение, теплоснабжение, электрическое освещение, электрическое отопление, автоматизация, охранно-пожарная сигнализация, проектно-изыскательские, опытно-конструкторские, научно-исследовательские работы;
- эксплуатация грузоподъемных механизмов и подъемников;
- перевозка пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек, техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта;
- перевозка грузов автомобильным транспортом грузоподъемностью свыше 3,5 тонны;
- проверка и ремонт средств измерения электрической и тепловой энергии;
- выполнение работ по устройству внутренних и наружных инженерных сетей и оборудования;
- эксплуатация энергетического оборудования по договорам с собственниками оборудования;
- создание и освоение новой техники, внедрение энергосберегающих технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Предприятия;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

- участие в программах по разработке и внедрению передовых технологий в электро и теплоэнергетике;
- способствование внедрению нетрадиционных источников электрической энергии и энергосберегающих технологий;
- профессиональная подготовка, обучение и дополнительное образование персонала по техническому обслуживанию и ремонту энергетических установок, теплотехнического и вспомогательного оборудования и тепловой энергии;
- производство и реализация электротехнической, сельскохозяйственной, строительной и прочей продукции;
- эксплуатация, ремонт, техническое обслуживание средств связи и телемеханики, оказание услуг средств связи;
- организация оперативно-диспетчерской работы Общества.

Сведения о наличии лицензий:

1. Федеральная служба по экологическому технологическому и атомному надзору — лицензия от 07.02.2017 № ВХ-29-006364, вид деятельности - эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, срок действия — бессрочно (лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от 07.02.2017 № 136/П); лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказ от 30.05.2019 № 553-П.

2. Федеральная служба по надзору в сфере природопользования — лицензия от 28.02.2020 № (61) — 8959 — ТУ, вид деятельности — на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности, срок действия — бессрочно (лицензия представлена на основании решения лицензирующего органа Межрегионального управления Росприроднадзора по Ростовской области и Республике Калмыкия: приказ № 35-РД-06 от 28.02.2020).

3. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации Ассоциация «Объединение строителей Южного и Северо-Кавказского округов» от 08.04.2021 № 08-04-21-00933 которую внесены сведения:

- сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда. АО «Донэнерго» соответствует первому уровню ответственности члена саморегулируемой организации (стоимость работ по одному договору строительного подряда не превышает шестьдесят миллионов рублей);

- сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. АО «Донэнерго» соответствует первому уровню ответственности члена саморегулируемой организации (предельный размер обязательств по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров не превышает шестьдесят миллионов рублей по одному договору).

4. Выписка из реестра членов Саморегулируемой организации Ассоциация «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов» 08.04.2021 № 08-04-21-00309, в которую внесены сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда. АО «Донэнерго» соответствует второму уровню ответственности члена саморегулируемой организации (стоимость работ по одному договору подряда на подготовку проектной документации не превышает пятьдесят миллионов рублей).

5. Министерство здравоохранения РО – лицензия № ЛО-61-01-007703 от 17.04.2020 на осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»), срок действия – бессрочно.

6. Министерство транспорта РФ, Федеральная служба по надзору в сфере транспорта – лицензия от 04.07.2019 № АН-61-001216 на осуществление деятельности по перевозкам пассажиров и иных лиц автобусами, срок действия – бессрочно.

7. Лицензия на пользование недрами, РСТ 02908 ВЭ, зарегистрирована в реестре за № 1148 от 16.04.2013, выдана Департаментом по недропользованию по Южному Федеральному округу Федерального агентства по недропользованию, срок действия до 15.04.2033.

8. Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, ГТ № 0073791, регистрационный номер 4114, выдана УФСБ России по Ростовской области 04.09.2018, срок действия до 13.06.2023.

Филиалы Общества:

№ п/п	Наименование филиалов	Местонахождение
1.	Азовские межрайонные электрические сети	346780, г. Азов, ул. Мира, 35 а
2.	Батайские межрайонные электрические сети	346883, г. Батайск, ул. Речная, 114
3.	Волгодонские межрайонные электрические сети	347366, г. Волгодонск, ул. Химиков, 6
4.	Западные межрайонные электрические сети	346918, г. Новошахтинск, ул. Советской Конституции, 3-а
5.	Каменные межрайонные электрические сети	347812, г. Каменск-Шахтинский, ул. Котовского, 15
6.	Миллеровские межрайонные электрические сети	346130, г. Миллерово, ул. Луначарского, 20
7.	Новочеркасские межрайонные электрические сети	346400, г. Новочеркасск, ул. Александровская, 84
8.	Ростовские городские электрические сети	344030, г. Ростов-на-Дону, пер. Кривошлыковский, 8
9.	Сальские межрайонные электрические сети	347630, г. Сальск, ул. Новостройка, 8/1
10.	Шахтинские межрайонные электрические сети	346500, г. Шахты, пр. Победы Революции, 79
11.	Тепловые сети	346880, г. Батайск, ул. Кирова, 14

Среднесписочная численность работников Общества в 2021 году составила 6 555 человек, в предыдущем году 6 808 человек, в году, предшествовавшем предыдущему — 6 962 человека.

Общество действует на основании — Устава.

Уставный капитал АО «Донэнерго» составляет 4 952 407 000 рублей, он разделен на 4 952 407 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Привилегированные акции в Обществе не выпускались. Уставный капитал оплачен полностью.

Советом директоров АО «Донэнерго» (протокол № 10/2019-20 от 25.03.2020) было принято решение о выкупе собственных размещенных акций АО «Донэнерго» в порядке, установленном п. 2 ст. 72 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». В собственность АО «Донэнерго» поступил пакет казначейских акций в размере 410 959 штук, что составляет 8,3 % общего количества акций. Регистрация перехода права собственности на пакет акций была

произведена регистратором общества 04 июня 2020 года. В соответствии с требованиями пункта 3 статьи 72 Закона «Об акционерных обществах» казначейские акции должны быть реализованы по цене не ниже их рыночной стоимости не позднее одного года с даты их приобретения, т.е. не позднее 04 июня 2021 года. В противном случае Общество должно принять решение об уменьшении уставного капитала путем погашения указанных акций.

Советом директоров АО «Донэнерго» (протокол № 11/2020-21 от 28.05.2021) было принято решение об отчуждении (реализации) акций общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их выкупа у акционеров. Договор купли-продажи акций № 344 заключен 28 мая 2021 года. Сделка по реализации обыкновенных бездокументарных именных акций общества и ее существенные условия одобрены (последующее одобрение) внеочередным общим собранием акционеров Общества (протокол № 5 от 29.10.2021).

В соответствии данными из реестра владельцев ценных бумаг состав акционеров АО «Донэнерго» на 31.12.2021:

1. Акционерное общество «Региональная корпорация развития» (ИНН 6164306077, ОГРН 1116164004813, местонахождение: 344006, г. Ростов-на-Дону, просп. Ворошиловский, дом 12, каб. 37) - 91,69%;
2. Физические лица — 8,31%.

Реестродержатель Общества: ООО «Южно-Региональный регистратор»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Региональный регистратор»

Место нахождения: г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2

Почтовый адрес: 344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, 2

тел. 252-68-74, адрес электронной почты: rr@donpac.ru

Аудитор Общества: ООО «Аудиторская фирма «Аудит-Стандарт»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Аудит-Стандарт»

Юридический адрес: 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Московская, д. 63, оф. 236

Место нахождения: 344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Московская, д. 63, оф. 236

ИНН:6164125225 КПП:616401001 Телефон: 219-15-81

Данные о членстве в СРО:

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение строителей Южного и Северо-Кавказского округов»

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов».

В соответствии с действующей редакцией Устава органами управления АО «Донэнерго» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган - генеральный директор.

Сизиков Сергей Валентинович назначен на должность исполнительного директора АО «Донэнерго» сроком на три года (приказ о вступлении в должность от 12.04.2019 № 242-Л). В соответствии с решением общего собрания акционеров АО «Донэнерго» от 27.06.2019 в Устав общества внесены изменения в части переименования должности единоличного исполнительного органа. В связи с внесенными изменениями в Устав и штатное расписание приказом от 11.07.2019 № 472-Л изменено наименование должности с «исполнительный директор» на «генеральный директор».

Срабонянц Владимир Григорьевич назначен на должность генерального директора АО «Донэнерго» сроком на три года (приказ о вступлении в должность от 01.03.2022 № 145-Л).

Главный бухгалтер — Гуценко Татьяна Юрьевна, приказ от 15.08.2006 № 128-Л.

В 2021 году в АО «Донэнерго» действовало три состава Совета директоров АО «Донэнерго»:

1. Состав Совета директоров АО «Донэнерго», избранного решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол годового общего собрания акционеров от 30.06.2020 № 3, протокол годового общего собрания акционеров от 30.06.2021 № 4) — действовал в период с 01.01.2021 по 29.06.2021 и в период с 30.06.2021 по 28.10.2021

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Место работы и занимаемая должность на момент избрания
1.	Жуков Александр Сергеевич	Генеральный директор АО «Региональная корпорация развития»

2.	Годына Алексей Алексеевич	Первый заместитель генерального директора АО «Донэнерго»
3.	Казельникова Виктория Сергеевна	Директор по корпоративному развитию и правовому обеспечению АО «Региональная корпорация развития»
4.	Красавин Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора АО «Региональная корпорация развития»
5.	Сизиков Сергей Валентинович	Генеральный директор АО «Донэнерго»

2. Состав Совета директоров АО «Донэнерго», избранного решением внеочередного общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров от 29.10.2021 № 5) — действовал в период с 29.10.2021 по 31.12.2021

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Место работы и занимаемая должность на момент избрания
1.	Жуков Александр Сергеевич	Генеральный директор АО «Региональная корпорация развития» - считается выбывшим в связи со смертью
2.	Годына Алексей Алексеевич	Первый заместитель генерального директора АО «Донэнерго»
3.	Казельникова Виктория Сергеевна	Директор по корпоративному развитию и правовому обеспечению АО «Региональная корпорация развития»
4.	Сизиков Сергей Валентинович	Генеральный директор АО «Донэнерго»
5.	Толмачёв Николай Иванович	Первый заместитель генерального директора АО «Региональная корпорация развития»

Сведения о членах Ревизионной комиссии Общества, избранных решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол от 30.06.2021 № 4):

1. Стрикиченко Инна Анатольевна
2. Саттарова Елена Фаткисламовна
3. Журбина Ирина Михайловна

Информация о дочерних и зависимых обществах:

№ п/п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Донэнергосервис»	99,0	Ростовская обл., г. Батайск, ул. Речная, 114	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями

АО «Донэнерго» осуществляет регулируемые виды деятельности:

- передача электрической энергии;
- технологическое присоединение к электрическим сетям;
- теплоснабжение;
- горячее водоснабжение;
- отпуск теплоносителя;
- подключение к системам теплоснабжения.

Передача электроэнергии

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям АО «Донэнерго» и сетям других сетевых организаций;
- конечные потребители электрической энергии;
- территориальные сетевые организации - субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям.

В 2021 году на территории Ростовской области действовал единый («котловой») метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что для всех конечных потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены. При этом в регионе реализована схема расчетов «смешанный котел» («два котла») – две крупные сетевые компании - держатели «котла»: АО «Донэнерго» и филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго». АО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от энергосбытовых компаний и конечных потребителей по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам.

Необходимая валовая выручка филиала АО «Донэнерго» на 2021 год сформирована методом долгосрочной индексации.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года и с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии по населению дифференцированы с учетом введения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в рамках исполнения требований постановления Правительства РФ от 22.07.2013 № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (Мощности)».

Тарифы по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» утверждены постановлением РСТ РО от 29.12.2020 № 60/23 .

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области,
поставляемой прочим потребителям, на 2021 год**

Постановление РСТ РО от 29.12.2020 № 60/23 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202012300063 дата опубликования: 30.12.2020). Постановление РСТ РО от 17.06.2021 № 28/39 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202106250039 , дата опубликования: 25.06.2021).	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего:	ВН	СН-I	СН-II	НН	
	1 полугодие							
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
	1.1 Двухставочный тариф							
	1.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес	x	1 083 778,91	1 142 713,15	1 925 366,37	2 040 186,82	
	1.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	718,07	791,17	500,81	820,68	
	1.2 Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	2,56388	2,81778	2,83477	3,58775	
	1.3 Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 940 652,13	670 926,62	52 867,08	1 681 850,97	535 007,46	
	1.4 Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	765,63	361,48	249,48	1 187,73	936,94	
2 полугодие								
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)								

	2.1 Двухставочный тариф						
	2.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт мес	х	1114124,72	1174709,12	1930790,9	2169669,32
	2.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х	722,07	823,87	534,77	878,92
	2.2 Одноставочный тариф	руб./кВтч	х	2,59946	2,88507	3,00169	3,79783
	2.3 Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 110 505,17	401 865,98	401 865,98	1 795 318,42	511 454,77
	2.4 Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт. мес	764,40	274,84	355,65	1184,82	1075,98

Технологическое присоединение к электрическим сетям

Единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2021 год утверждены постановлением РСТ РО от 29.12.2020 № 60/20.

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Тарифное решение	N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2021 года без НДС
Постановление РСТ РО от 29.12.2020 № 60/20 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202012300037 дата опубликования: 30.12.2020). Приложение № 1	1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	12 986,63
	1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 048,69
	1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 937,94
	1. Для территорий городских населенных пунктов				
	I.2.3.1.2.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.2.1			1 700 064,09
	I.2.3.1.2.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.2.2			1 700 064,09

		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.2.2			6 408 057,60
	I.2.3.1.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.2.3			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.2.3			11 588 554,41
	I.2.3.1.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.2.4			1 700 064,09
	I.2.3.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.1			1 700 064,09
	I.2.3.1.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2			1 700 064,09

		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2			6 408 057,60
	I.2.3.1.3.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.3			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3			11 588 554,41
	I.2.3.1.3.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.4			1 700 064,09
	I.2.3.1.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1			1 700 064,09
	I.2.3.1.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2			1 700 064,09

		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2			6 408 057,60
	I.2.3.1.4.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.3			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.3			11 588 554,41
	I.2.3.1.4.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.4			1 700 064,09
	I.2.3.2.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.2.1			1 700 064,09
	I.2.3.2.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.2.2			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.2.2			6 408 057,60
	I.2.3.2.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.2.3			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.2.3			11 588 554,41
	I.2.3.2.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 314 867,62

		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.2.4	с неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		1 700 064,09
I.2.3.2.3.1		С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.1			1 700 064,09
I.2.3.2.3.2		С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.2			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.2			6 408 057,60
I.2.3.2.3.3		С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.3			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.3.3			11 588 554,41
I.2.3.2.3.4		С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.4			1 700 064,09
I.2.3.2.4.1		С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.1			1 700 064,09
I.2.3.2.4.2		С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.2			1 700 064,09

		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.2			6 408 057,60
	I.2.3.2.4.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.3			1 700 064,09
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.3			11 588 554,41
		С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.2.4.3			
	I.2.3.2.4.4	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.4			1 700 064,09
	I.3.1.2.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.1			4 127 917,81
	I.3.1.2.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2			4 127 917,81
	I.3.1.2.1.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.3			4 127 917,81
		С _{город, 35 кВ} 3.1.2.1.3			12 448 854,92
	I.3.1.2.1.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4			4 127 917,81
		С _{город, 35 кВ} 3.1.2.1.4			14 453 968,78

		С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.4			17 045 349,54
	I.3.1.2.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1			4 127 917,81
	I.3.1.2.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2			4 127 917,81
	I.3.1.2.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3			4 127 917,81
		С _{город, 35 кВ} 3.1.2.2.3			12 448 854,92
	I.3.1.2.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4			4 127 917,81
		С _{город, 35 кВ} 3.1.2.2.4			14 453 968,78
		С _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.4			17 045 349,54
	I.3.6.2.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.1			23 876 490,26
	I.3.6.2.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/км	22 132 297,65

		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.2	горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		23 876 490,26
	I.3.6.2.1.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3			23 876 490,26
		С _{город, 35 кВ} 3.6.2.1.3			21 430 404,04
	I.3.6.2.1.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.4			23 876 490,26
		С _{город, 35 кВ} 3.6.2.1.4			30 301 594,84
		С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.1.4			85 058 481,01
	I.3.6.2.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.1			23 876 490,26
	I.3.6.2.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.2			23 876 490,26
	I.3.6.2.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.3			23 876 490,26

		С _{город, 35 кВ} 3.6.2.2.3	мм включительно		21 430 404,04
	I.3.6.2.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.4			23 876 490,26
		С _{город, 35 кВ} 3.6.2.2.4			30 301 594,84
		С _{город, 110 кВ и выше} 3.6.2.2.4			85 058 481,01
		С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.1			
	I.4.1.1	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
	I.4.1.2	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
	I.4.1.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
		С _{город, 35 кВ} 4.1.3			3 471 067,20
	I.4.1.4	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
		С _{город, 35 кВ} 4.1.4			3 471 067,20
	I.4.2.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	19 483 777,49
	I.4.2.4	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	19 483 777,49
	I.4.2.5	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	38 967 552,90
	I.4.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	83 858,45
	I.4.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	83 858,45

	I.5.1.1	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	I.5.1.2	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	I.5.1.3	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	I.5.1.4	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	I.5.1.5	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	I.5.1.6	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 871,71
	I.5.2.1	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.5.2.2	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.5.2.3	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.5.2.4	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.5.2.5	C _{город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20

	I.5.2.6	C _{5.1.6} город, 6 (10) / 0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 479,20
	I.7.1	C _{7.1} город, 35 / 6 (10) кВ	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 009,42
		C _{7.1} город, 110 / 35 кВ			79 284,21
		C _{7.1} город, 110 / 6 (10) кВ			51 908,69
	I.7.2	C _{7.2} город, 110 / 6 (10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 622,47
	I.8.1.1	C _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 498,04
	I.8.2.1	C _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 078,11
		C _{8.2.1} город, 1 - 20 кВ			261 138,69
	I.8.2.2	C _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 908,15
	I.8.2.3	C _{8.2.3} город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 767,96
	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
	II.2.3.1.2.1	C _{2.3.1.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 314 867,62

		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.1	с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 700 064,09
	II.2.3.1.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включитель	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.2			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.2.2			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и ниже 2.3.1.2.2			6 408 057,60
	II.2.3.1.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.3			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.2.3			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.2.3			11 588 554,41
	II.2.3.1.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.2.4			1 700 064,09
	II.2.3.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1			1 700 064,09
	II.2.3.1.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.2			3 179 556,69

		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.2			6 408 057,60
	II.2.3.1.3.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительн	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.3			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.3			11 588 554,41
	II.2.3.1.3.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.4			1 700 064,09
	II.2.3.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			1 700 064,09
	II.2.3.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.2			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			6 408 057,60
	II.2.3.1.4.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.3			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.3			3 179 556,69

		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.3			11 588 554,41
	II.2.3.1.4.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.4			1 700 064,09
	II.2.3.2.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.1			1 700 064,09
	II.2.3.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.2			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.2.2.2			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.2.2			6 408 057,60
	II.2.3.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.3			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.2.2.3			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.2.3			11 588 554,41
	II.2.3.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.2.4			1 700 064,09
	II.2.3.2.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 314 867,62

		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 700 064,09
	II.2.3.2.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.2			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2			6 408 057,60
	II.2.3.2.3.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.3			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.3			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3			11 588 554,41
	II.2.3.2.3.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.4			1 700 064,09
	II.2.3.2.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1			1 700 064,09
	II.2.3.2.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.2			1 700 064,09

		Сне город, 35 кВ 2.3.2.4.2			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.4.2			6 408 057,60
	II.2.3.2.4.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.3			1 700 064,09
		Сне город, 35 кВ 2.3.2.4.3			3 179 556,69
		Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.4.3			11 588 554,41
	II.2.3.2.4.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 867,62
		Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.4			1 700 064,09
	II.3.1.2.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1			4 127 917,81
	II.3.1.2.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2			4 127 917,81
	II.3.1.2.1.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3			4 127 917,81
		Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.3			12 448 854,92
	II.3.1.2.1.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные,	рублей/км	2 319 135,14

		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.4	с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 127 917,81
		Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.4			14 453 968,78
		Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.4			17 045 349,54
	II.3.1.2.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1			4 127 917,81
	II.3.1.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2			4 127 917,81
	II.3.1.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			4 127 917,81
		Сне город, 35 кВ 3.1.2.2.3			12 448 854,92
	II.3.1.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 319 135,14
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			4 127 917,81
		Сне город, 35 кВ 3.1.2.2.4			14 453 968,78
		Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			17 045 349,54
	II.3.6.2.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.1			23 876 490,26

	II.3.6.2.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	до 50 квадратных мм включительно кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.2			23 876 490,26
	II.3.6.2.1.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.3			23 876 490,26
		Сне город, 35 кВ 3.6.2.1.3			21 430 404,04
	II.3.6.2.1.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.4			23 876 490,26
		Сне город, 35 кВ 3.6.2.1.4			30 301 594,84
		Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.4			85 058 481,01
	II.3.6.2.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.1			23 876 490,26
	II.3.6.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2			23 876 490,26
	II.3.6.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/км	22 132 297,65

		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.3	горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		23 876 490,26
		Сне город, 35 кВ 3.6.2.2.3			21 430 404,04
	П.3.6.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	22 132 297,65
		Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.4			23 876 490,26
		Сне город, 35 кВ 3.6.2.2.4			30 301 594,84
		Сне город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.4			85 058 481,01
	П.4.1.1	Сне город, 1 - 20 кВ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
	П.4.1.2	Сне город, 1 - 20 кВ 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
	П.4.1.3	Сне город, 1 - 20 кВ 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
		Сне город, 35 кВ 4.1.3			3 471 067,20
	П.4.1.4	Сне город, 1 - 20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 004 183,53
		Сне город, 35 кВ 4.1.4			3 471 067,20
	П.4.2.3	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	19 483 777,49
	П.4.2.4	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	19 483 777,49
	П.4.2.5	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	38 967 552,90
	П.4.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	83 858,45

	II.4.3.2	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	83 858,45
	II.5.1.1	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	II.5.1.2	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	II.5.1.3	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	II.5.1.4	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	II.5.1.5	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71
	II.5.1.6	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 871,71
	II.5.2.1	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	II.5.2.2	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	II.5.2.3	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	II.5.2.4	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20

	II.5.2.5	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	II.5.2.6	C _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 479,20
	II.7.1	C _{не город, 35 / 6 (10) кВ} 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 009,42
		C _{не город, 110 / 35 кВ} 7.1			79 284,21
		C _{не город, 110 / 6 (10) кВ} 7.1			51 908,69
	II.7.2	C _{не город, 110 / 6 (10) кВ} 7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 622,47
	II.8.1.1	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 498,04
	II.8.2.1	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 078,11
		C _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.1			261 138,69
	II.8.2.2	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 908,15
	II.8.2.3	C _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 767,96

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Ростовской области на 2021 год**

Тарифное решение	N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2021 года без НДС
Постановление РСТ РО от 29.12.2020 № 60/20 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202012300037 дата опубликования: 30.12.2020). Приложение № 2	1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	723,24
	1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	336,86
	1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	386,38
	I. Для территорий городских населенных пунктов				
	1.2.3.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.2.1}}$			4 306,91
	1.2.3.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.2.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	17 675,89

		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.2.2	с изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 306,91
I.2.3.1.2.3		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.2.3			4 306,91
I.2.3.1.2.4		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.2.4			4 306,91
I.2.3.1.3.1		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.1			4 306,91
I.2.3.1.3.2		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.2			4 306,91
I.2.3.1.3.3		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.3			4 306,91
I.2.3.1.3.4		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.4			4 306,91
I.2.3.1.4.1		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.1			4 306,91
I.2.3.1.4.2		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	17 675,89

		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.2	с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		4 306,91
I.2.3.1.4.3		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.3			4 306,91
I.2.3.1.4.4		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.4			4 306,91
I.2.3.2.2.1		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.1			4 306,91
I.2.3.2.2.2		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.2			4 306,91
I.2.3.2.2.3		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.3			4 306,91
I.2.3.2.2.4		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.2.2.4			4 306,91
I.2.3.2.3.1		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.1			4 306,91
I.2.3.2.3.2		С _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город} , 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.2			4 306,91

	I.2.3.2.3.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.3.3			4 306,91
	I.2.3.2.3.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.3.4			4 306,91
	I.2.3.2.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.4.1			4 306,91
	I.2.3.2.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.4.2			4 306,91
	I.2.3.2.4.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.4.3			4 306,91
	I.2.3.2.4.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.4.4			4 306,91
	I.3.1.2.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN3.1.2.1.1			26 284,45
	I.3.1.2.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
		С _{город, 1 - 20 кВ} maxN3.1.2.1.2			26 284,45
	I.3.1.2.1.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные,	рублей/кВт	9 785,75

		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.1.2.1.3	с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		26 284,45
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.1.4		кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.1.2.1.4				26 284,45
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.2.1		кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.1.2.2.1				26 284,45
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.2.2		кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.1.2.2.2				26 284,45
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.2.3		кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.1.2.2.3				26 284,45
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.1.2.2.4		кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.1.2.2.4				26 284,45
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.6.2.1.1		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.6.2.1.1				186 202,65
I.3.6.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.6.2.1.2		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ maxN3.6.2.1.2				186 202,65
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ maxN3.6.2.1.3		кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/кВт	149 249,56

		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N3.6.2.1.3$	горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		186 202,65
I.3.6.2.1.4		$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N3.6.2.1.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N3.6.2.1.4$			186 202,65
I.3.6.2.2.1		$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N3.6.2.2.1$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N3.6.2.2.1$			186 202,65
I.3.6.2.2.2		$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N3.6.2.2.2$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N3.6.2.2.2$			186 202,65
I.3.6.2.2.3		$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N3.6.2.2.3$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N3.6.2.2.3$			186 202,65
I.3.6.2.2.4		$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\max N3.6.2.2.4$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N3.6.2.2.4$			186 202,65
I.4.1.1		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
I.4.1.2		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N4.1.2$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
I.4.1.3		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\max N4.1.3$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500	рублей/кВт	2 728,76

			А включительно		
I.4.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN4.1.4}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 728,76	
I.4.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN4.2.3}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 159,61	
I.4.2.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN4.2.4}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 159,61	
I.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.3.1}}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	586,91	
I.4.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.3.2}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	586,91	
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
I.5.2.1	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.1}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20	
I.5.2.2	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20	

	I.5.2.3	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.5.2.4	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.5.2.5	$C_{\text{город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 369,91
	I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 799,83
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN8.2.1}}$			1 583,73
	I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	950,03
	I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 523,74
	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
	II.2.3.1.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.2.1}}$			4 306,91
	II.2.3.1.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.2.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.2.2}}$			4 306,91
	II.2.3.1.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.2.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	17 675,89

		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.2.3	с изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 306,91
II.2.3.1.2.4		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.2.4			4 306,91
II.2.3.1.3.1		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.1			4 306,91
II.2.3.1.3.2		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.2			4 306,91
II.2.3.1.3.3		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.3			4 306,91
II.2.3.1.3.4		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.3.4			4 306,91
II.2.3.1.4.1		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.1			4 306,91
II.2.3.1.4.2		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.2			4 306,91
II.2.3.1.4.3		С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.1.4.3			4 306,91

	II.2.3.1.4.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.1.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.1.4.4			4 306,91
	II.2.3.2.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.2.1			4 306,91
	II.2.3.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.2.2			4 306,91
	II.2.3.2.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.2.3			4 306,91
	II.2.3.2.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.2.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.2.4			4 306,91
	II.2.3.2.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.3.1			4 306,91
	II.2.3.2.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.3.2			4 306,91
	II.2.3.2.3.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN2.3.2.3.3			4 306,91
	II.2.3.2.3.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	17 675,89

		С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.3.4	с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		4 306,91
II.2.3.2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.4.1	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	4 306,91				
II.2.3.2.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.4.2	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	4 306,91				
II.2.3.2.4.3	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.4.3	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	4 306,91				
II.2.3.2.4.4	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.2.4.4	С не город, 1 - 20 кВ maxN2.3.2.4.4	воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 675,89
	4 306,91				
II.3.1.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	26 284,45				
II.3.1.2.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	26 284,45				
II.3.1.2.1.3	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	26 284,45				
II.3.1.2.1.4	С не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4	С не город, 1 - 20 кВ maxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
	26 284,45				

	II.3.1.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.1.2.2.1			26 284,45
	II.3.1.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.1.2.2.2			26 284,45
	II.3.1.2.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.1.2.2.3			26 284,45
	II.3.1.2.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 785,75
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.1.2.2.4			26 284,45
	II.3.6.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.6.2.1.1			186 202,65
	II.3.6.2.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.6.2.1.2			186 202,65
	II.3.6.2.1.3	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.6.2.1.3			186 202,65
	II.3.6.2.1.4	С не город, 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с резиновой или	рублей/кВт	149 249,56
		С не город, 1 - 20 кВ таxN3.6.2.1.4			186 202,65

			пластмассовой изоляцией, сечением провода		
	П.3.6.2.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN3.6.2.2.1			186 202,65
	П.3.6.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN3.6.2.2.2			186 202,65
	П.3.6.2.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN3.6.2.2.3			186 202,65
	П.3.6.2.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} maxN3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	149 249,56
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN3.6.2.2.4			186 202,65
	П.4.1.1	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
	П.4.1.2	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
	П.4.1.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
	П.4.1.4	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 728,76
	П.4.2.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 159,61
	П.4.2.4	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN4.2.4	распределительные пункты номинальным	рублей/кВт	2 159,61

			током от 500 до 1000 А включительно		
II.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.3.1}}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	586,91	
II.4.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.3.2}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	586,91	
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
II.5.1.5	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5 871,71	
II.5.2.1	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.1}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20	
II.5.2.2	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20	
II.5.2.3	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20	
II.5.2.4	$C_{\text{не город, 6 (10) / 0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20	

	II.5.2.5	С _{не город, 6 (10) / 0,4 кВ} maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 479,20
	II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 369,91
	II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 799,83
		С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN8.2.1			1 583,73
	II.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	950,03
	II.8.2.3	С _{не город, 1 - 20 кВ} maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 523,74

Регулируемые виды деятельности филиала Тепловые сети

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Ростовской области, на 2021 год

УТВЕРЖДЕНЫ:
Постановлением РСТ РО от 18.12.20 № 54/27
(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru
от 23.12.2020 № 6145202012230069)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по	на период с 1 июля по

				30 июня	31 декабря
1	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «АКСАЙСКИЙ РАЙОН»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Аксайский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2299,19	2608,66
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2759,03	3130,29
2	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД БАТАЙСК»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Батайский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2133,16	2335,78
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2559,79	2802,94
3	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «БЕЛОКАЛИТВИНСКИЙ РАЙОН»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Белокалитвинский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2196,17	2515,26
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2635,40	3018,31
4	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ГУКОВО»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Гуковский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2628,69	2744,09
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	3154,43	3292,91
5	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ДОНЕЦК»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Донецкий район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	2655,53	2719,00
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		однотарифный, руб/Гкал	2021	3186,64	3262,8
6	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ЗВЕРЕВО»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети»	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			

	Зверевский район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2021	1941,48	1987,88
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	2329,78	2385,46
7	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАМЕНСКИЙ РАЙОН»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Каменский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	4133,97	4133,97
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	4960,76	4960,76
8	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «МИЛЛЕРОВСКИЙ РАЙОН»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Миллеровский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	3516,26	3704,97
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	4219,51	4445,96
9	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «САЛЬСКИЙ РАЙОН»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Сальский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	2849,29	3409,65
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	3419,15	4091,58
10	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ЦИМЛЯНСКИЙ РАЙОН»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Цимлянский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	2788,96	3086,64
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	3346,75	3703,97
11	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ШАХТЫ»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Шахтинский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	2967,59	3189,06
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	3561,11	3826,87

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети»
потребителям, Ростовской области, на 2021 год**

УТВЕРЖДЕНЫ:
Постановлением РСТ РО от 18.12.2020 № 54/28
(Опубликовано: Официальный портал правовой
информации Ростовской области pravo.donland.ru
от 23.12.2020 № 6145202012230070)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по 30 июня	на период с 1 июля по 31 декабря
1	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ДОНЕЦК»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Донецкий район тепловых сетей	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	49,80	50,99
2	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ « ГОРОД ШАХТЫ»				
	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Шахтинский район тепловых сетей	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель			
		одноставочный, руб/Гкал	2021	52,32	53,57

**Тарифы на горячую воду, поставляемую с использованием закрытой системы горячего водоснабжения
АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети», с 1 января 2020 года по 31 декабря 2021 года**

УТВЕРЖДЕНЫ:

Постановлениями РСТ РО от 18.12.2020 №№: 54/94, 54/96, 54/98, 54/100,
(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru
от 23.12.2020 №№6145202012230136, 614520201223013, 6145202012230140, 6145202012230142).

Постановлением РСТ РО от 29.12.2020 № 61/11
(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru
от 29.12.2020 №6145202012290090)

№ п/п	Тариф	Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение)			
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		Тариф	Тариф (с учетом НДС)	Тариф	Тариф (с учетом НДС)
1	Аксайский район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	50,76	60,91	50,76	60,91
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 299,19	2 759,03	2608,66	3130,39
2	Батайский район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м				
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал				
3	Гуковский район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	76,52	91,82	77,97	93,56
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2628,69	3154,43	2744,09	3292,91
4	Донецкий район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	68,37	82,04	68,37	82,04
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 655,53	3 186,64	2719,00	3262,80
5	Каменский район тепловых сетей				

	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	69,60	83,52	70,92	85,10
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	4 133,97	4 960,76	4 133,97	4 960,76
6	Сальский район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	24,27	29,12	24,74	29,69
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2849,29	3419,15	3409,65	4091,58
7	Шахтинский район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	55,19	66,23	56,23	67,48
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 967,59	3 561,11	3189,06	3826,87
8	Миллеровский район тепловых сетей				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	45,53	54,64	45,53	54,64
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3516,26	4219,51	3704,97	4445,96
9	Для потребителей Шолоховского городского поселения Белокалитвинского района				
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	61,78	74,14	65,95	75,54
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 196,17	2 635,40	2515,26	3018,31

Бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации нормативными документами по бухгалтерскому учету и составлению отчетности, в частности, Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями), Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Минфина России, Приказом АО «Донэнерго» от 30.12.2020 № 577 «Об учетной политике АО «Донэнерго» на 2021 год».

Учетная политика

Учетная политика Общества разработана в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н:

- допущения непрерывности деятельности Общества;
- допущения имущественной обособленности Общества;
- допущения последовательности применения учетной политики;
- допущения временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2021 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерскому учету и отчету о финансовых результатах за 2021 год.

Критерием существенности при оценке показателей отчетности для ее составления и раскрытия информации признается доля от общего показателя в размере 5% и более.

Критерии существенности ошибок. Уровень существенности определяется по базовым показателям бухгалтерской отчетности. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год составляет не менее 5%.

Изменения учетной политики. Изменения в учетную политику Общества вносятся в случаях изменения законодательства и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, при разработке организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

Организация не применяет ФСБУ 6/2020 "Основные средства" и ФСБУ 26/2020 "Капитальные вложения" досрочно.

Организация не применяет ФСБУ 25/2018 "Бухгалтерский учет аренды" досрочно.

Организация отражает последствия изменения учетной политики в связи с началом действия ФСБУ 5/2019 "Запасы" перспективно (без изменения ранее сформированных данных бухгалтерского учета).

При подготовке настоящей финансовой (бухгалтерской) отчетности руководство Общества предполагает, что Общество будет осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в течение 12 месяцев года, следующего за отчетным, и не имеет намерения или потребности в ликвидации, прекращении финансово-хозяйственной деятельности в дальнейшем.

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер. Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу на праве собственности, переданные ему по договорам комиссии, хранения и т.п., учитываются забалансом на счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» в оценке, предусмотренной в соответствующих договорах и приемо-передаточных документах (актах, накладных и т.д.).

Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Общество признает оценочные обязательства при выполнении условий признания в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н в отношении следующих обязательств:

- не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком;
- не разрешенных на отчетную дату разногласий с налоговыми органами по поводу уплаты в бюджет;
- реструктуризации Общества, продажи или прекращения какого-либо направления деятельности Общества;
- заключенных заведомо убыточных договоров;
- оплате отпусков работникам;
- оплате вознаграждений работникам;
- других аналогичных обязательств.

Величина оценочного обязательства определяется Обществом на основе имеющихся фактов хозяйственной жизни Общества, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств, а также, при необходимости, мнений экспертов.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах. В рамках ведения налогового учета применяются регистры

бухгалтерского учета, специальные учетные формы и справки на бумажных носителях и в электронном виде утвержденные Обществом.

Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

На момент подписания пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общество не имеет никаких законодательных решений о прекращении деятельности, сокращения либо продажи бизнеса.

Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Сроки полезного использования нематериальных активов определяются экспертной комиссией и утверждаются руководителем Общества (или специально уполномоченным им лицом) при принятии объекта к учету исходя из следующих положений:

- по правам, приобретенным на основе патентов, свидетельств и иных аналогичных охранных документов, содержащих сроки их действия, или имеющим законодательно установленные сроки действия – исходя из срока, зафиксированного в таком документе;
- по правам, приобретенным на основе авторских договоров, договоров уступки и иных аналогичных договоров, содержащих конкретные сроки, на которые приобретаются нематериальные активы – исходя из сроков, указанным в таких договорах;
- по иным объектам нематериальных активов – исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды от использования данных активов.
- объекты нематериальных активов, срок полезного использования которым установить невозможно, признаются

нематериальными активами с неопределенным сроком использования.

- срок полезного использования деловой репутации устанавливается в размере 20 лет (но не более срока деятельности организации).

Обществом ежегодно, в рамках проведения инвентаризации, проверяется срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. При начислении амортизации новый срок полезного использования применяется к остаточной стоимости НМА.

Переоценка нематериальных активов не производится. Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

В состав нематериальных активов вошли:

1. ПО «Документооборот по технологическому присоединению АО «Донэнерго» в сумме 808 тыс. руб.;
2. ПО «Веб-приложение для фотофиксации показаний счетчиков электрической энергии» в сумме 2 584 тыс.руб.
3. ПО «ЕИС АО «Донэнерго» в сумме 45 439 тыс.руб.;
4. ПО «1С:Реализация. Физические лица», созданное АО «Донэнерго» в сумме 449 тыс. руб.;
5. Товарный знак (знак обслуживания) АО «Донэнерго» в сумме 199 тыс. руб.;
6. Лицензия на добычу подземных вод в сумме 18 тыс. руб.
7. Право недропользования (добыча подземных вод) в сумме 649 тыс. руб.
8. Изобразительный товарный знак АО "Донэнерго" в сумме 70 тыс. руб.
9. Словесный товарный знак АО "Донэнерго" в сумме 70 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период							На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено аморти- зации	убытки от обесценивания	переоценка			
			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	перво- начальная стоимость	накоплен- ная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего за отчетный год	5100	за 2021 г.	2263	(1 421)	48 023	-	-	(2 680)	-	-	-	50 286	(4 101)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период							На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено аморти- зации	убытки от обесценивания	переоценка			
			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			перво- начальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	перво- начальная стоимость	накоплен- ная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего за предыдущий год	5110	за 2020 г.	2 263	(1 325)	-	-	-	(96)	-	-	-	2 263	(1 421)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

В составе нематериальных активов, созданных самой организацией — Программное обеспечение «1С:Реализация. Физические лица», в сумме 449 тыс. руб., созданное филиалом АО «Донэнерго» Тепловые сети на основании технического задания, выполненного сторонней организацией и на базе платформы «1С: Предприятие».

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Программное обеспечение «1С:Реализация. Физические лица»	5120	449	449	449

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Полностью погашена стоимость нематериального актива:

1. ПО «Документооборот по технологическому присоединению АО «Донэнерго» в сумме 808 тыс. руб.;
2. ПО «1С:Реализация. Физические лица» в сумме 449 тыс. руб.;
3. ПО «Веб-приложение для фотофиксации показаний счетчиков электрической энергии» в сумме 2 584 тыс.руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего:	5130	3 841	1 257	1 257

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 115н. Списание расходов на НИОКР осуществляется линейным способом. Срок списания расходов по НИОКР, давшим положительный результат, определяется по каждой работе, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которых организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Срок списания по каждой работе утверждается руководителем Общества (филиала).

По состоянию на 31.12.2021 НИОКР на счете 04 «Нематериальные активы» не числятся.

Наименование показателя	Код	Период	Сумма затрат на НИОКР, не списанная на расходы по обычным видам деятельности на начало года	Изменение за период			Сумма затрат на НИОКР, не списанная на расходы по обычным видам деятельности на конец года
				Поступило	Выбыло	Списано на расходы по обычным видам деятельности за период	
НИОКР-всего за отчетный год	5140	за 2021 г.	-	-	-	-	-
НИОКР-всего за предыдущий год	5150	за 2020 г.	499	-	-	(499)	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Учет затрат по НИОКР ведется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 № 115н.

Незаконченных операций по приобретению нематериальных активов на 31.12.2021 не числится.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего за отчетный год	5160	за 2021 г.	-	-	-	-	-
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего за предыдущий год	5170	за 2020 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего за отчетный год	5180	за 2021 г.	-	45 439	-	(45 439)	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего за предыдущий год	5190	за 2020 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Основные средства» (ПБУ 6/01), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н.

При оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию. Расходы на государственную регистрацию приобретаемых объектов недвижимости и транспортных средств включаются в формируемую фактическую стоимость объекта имущества, если они произведены до момента принятия объекта к учету в качестве основного средства.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Переоценка основных средств не производится.

Амортизация по всем объектам ОС начисляется линейным способом.

2.1. Наличие и движение основных средств

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия для отнесения их к основным средствам, стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу включительно, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого и теплового оборудования, земельных участков, зданий, сооружений, передаточных устройств, автотранспорта. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется учет на забалансовом счете в количественном и суммовом выражении.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления – приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т. д. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение (включая госпошлину), сооружение и изготовление.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится, исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется Обществом самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта амортизируемого имущества. Начисление амортизации приостанавливается по основным средствам, переведенным на консервацию.

Амортизация не начисляется:

по используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации, либо для предоставления организацией за плату во временное владение и/или пользование;

по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Затраты на проведение всех видов ремонтов основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности, резервы на ремонт основных средств не создаются.

Учет арендованных основных средств ведется на отдельном забалансовом счете Общества.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего за отчетный год	5200	за 2021 г.	33 109 506	(18 805 403)	3 035 561	(55 946)	51 843	(1 474 711)	-	-	36 089 121	(20 228 271)
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего за предыдущий год	5210	за 2020 г.	32 144 309	(17 618 659)	1 235 749	(270 552)	193 268	(1 380 012)	-	-	33 109 506	(18 805 403)
1. Здания за отчетный год	5201	за 2021 г.	2 515 084	(1 108 357)	385 334	(5 129)	2 736	(64 640)	-	-	2 895 289	(1 170 261)
1. Здания за предыдущий год	5211	за 2020 г.	2 558 850	(1 067 447)	16 566	(60 332)	19 409	(60 319)	-	-	2 515 084	(1 108 357)
2. Сооружения и передаточные устройства за отчетный год	5202	за 2021 г.	17 635 541	(10 132 790)	1 709 269	(11 647)	11 311	(754 213)	-	-	19 333 163	(10 875 692)
2. Сооружения и передаточные устройства за предыдущий год	5212	за 2020 г.	17 139 414	(9 501 897)	600 995	(104 868)	74 330	(705 223)	-	-	17 635 541	(10 132 790)
3. Машины и оборудование за отчетный год	5203	за 2021 г.	11 157 671	(7 027 945)	892 880	(32 355)	32 748	(610 550)	-	-	12 018 196	(7 605 747)
3. Машины и оборудование за предыдущий год	5213	за 2020 г.	10 691 042	(6 553 355)	558 112	(91 483)	92 574	(567 164)	-	-	11 157 671	(7 027 945)
4. Транспортные средства за отчетный год	5204	за 2021 г.	622 121	(462 661)	40 594	(4 976)	4 615	(42 657)	-	-	657 739	(500 703)
4. Транспортные средства за предыдущий год	5214	за 2020 г.	586 530	(424 134)	41 570	(5 979)	5 979	(44 506)	-	-	622 121	(462 661)

5. Производственный и хозяйственный инвентарь за отчетный год	5205	за 2021 г.	78 938	(71 824)	5 471	(413)	415	(2 634)	-	-	83 996	(74 043)
5. Производственный и хозяйственный инвентарь за предыдущий год	5215	за 2020 г.	79 725	(69 947)	106	(893)	893	(2770)	-	-	78 938	(71 824)
6. Многолетние насаждения за отчетный год	5206	за 2021 г.	456	(198)	-	-	-	(15)	-	-	456	(213)
6. Многолетние насаждения за предыдущий год	5216	за 2020 г.	456	(183)	-	-	-	(15)	-	-	456	(198)
7. Другие виды основных средств за отчетный год	5207	за 2021 г.	1673	(1 628)	-	(18)	18	(2)	-	-	1 655	(1 612)
7. Другие виды основных средств за предыдущий год	5217	за 2020 г.	1 756	(1 696)	-	(83)	83	(15)	-	-	1 673	(1 628)
8. Земельные участки и объекты природопользования за отчетный год	5208	за 2021 г.	1 098 022	-	2 013	(1 408)	-	-	-	-	1 098 627	-
8. Земельные участки и объекты природопользования за предыдущий год	5218	за 2020 г.	1 086 536	-	18 400	(6 914)	-	-	-	-	1 098 022	-
9. Капитальные вложения на коренное улучшение земель за отчетный год	5209	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Капитальные вложения на коренное улучшение земель за предыдущий год	5219	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего за отчетный год	5220	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего за предыдущий год	5230	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной

ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	463 576	245 597
в том числе:			
- здания	5261	133 160	9 144
- сооружения и передаточные устройства	5262	103 119	141 879
- машины и оборудование	5263	227 297	94 574
- транспортные средства	5264	-	-
- прочие	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(202)	(1 951)
в том числе:			
- здания	5271	-	-
- сооружения и передаточные устройства	5272	(151)	(276)
- машины и оборудование	5273	(51)	(1 675)
- транспортные средства	5274	-	-
- прочие	5275	-	-

2.3. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	378 748	348 066	348 158
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	2 113	257	344

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	30 684	175 555	196 313
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	58 420	56 448	57 900
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	2 570	2 570	136 010
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	26	26	26

2.4. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы по строке 1190 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2021 составляют 281 676 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2020 составляют 1 281 702 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2019 составляют 161 716 тыс. руб.

В статье бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены:

- объекты незавершенного строительства и оборудование к установке;
- незаконченные операции по приобретению НМА и поисковые активы;
- незаконченные и неоформленные операции по НИОКР и ТР;
- авансы выданные под капитальное строительство;
- ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства;
- ПИР на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств в будущих периодах;
- расходы будущих периодов со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Наименование	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в т.ч.	281 676	1 281 702	161 716
- незавершенное строительство и оборудование к установке	235 629	1 200 711	136 252
- незаконченные операции по приобретению НМА и ПА	-	-	-

- незаконченные и неоформленные операции по НИОКР и ТР	-	-	-
- авансы выданные под капитальное строительство	1 259	48 778	8 115
- ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства	38 305	24 964	11 868
- ПИР на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств в будущих периодах	1 500	1 500	1 500
- расходы будущих периодов со сроком полезного использования более 12 месяцев	4 983	5 749	3 981

Затраты по незаконченным и неоформленным НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА и нематериальных поисковых активов представлены в таблице 1.5.

2.4.1. Незавершенные капитальные вложения

Учет вложений во внеоборотные активы ведется в целом по строительству, по отдельным объектам вложений, по технологической структуре затрат по объекту строительства.

Учет затрат по объекту строительства ведется нарастающим итогом с начала сооружения объекта в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ.

Затраты по незавершенным капитальным вложениям отражены в статье Бухгалтерского баланса 1191 «незавершенное строительство». Наличие и движение незавершенных капитальных вложений отражено в табличной форме, представленной ниже.

В колонке «Изменения за период. Затраты за период» показано выполнение капитальных вложений и приобретение оборудования и объектов основных средств.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего за отчетный год	5240	за 2021 г.	1 200 711	2 070 066	(17 493)	(3 017 655)	235 629
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего за предыдущий год	5250	за 2020 г.	136 252	2 295 006	(1 720)	(1 228 827)	1 200 711
- незавершенное строительство за отчетный год	5241	за 2021 г.	1 165 409	2 035 518	(17 462)	(3 015 642)	167 823
- незавершенное строительство за предыдущий год	5251	за 2020 г.	129 123	2 248 555	(1 720)	(1 210 549)	1 165 409
- оборудование к установке за отчетный год	5242	за 2021 г.	35 302	32 535	(31)	-	67 806
- оборудование к установке за предыдущий год	5252	за 2020 г.	7 129	28 173	-	-	35 302
- прочие за отчетный год	5243	за 2021 г.	-	2 013	-	(2 013)	-
- прочие за предыдущий год	5253	за 2020 г.	-	18 278	-	(18 278)	-

2.4.2. Материалы для капитального строительства

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Поступило	Выбыло/ списано на затраты	На конец периода
Материалы для капитального строительства за отчетный год	5291	за 2021 г.	24 964	165 791	(152 450)	38 305
Материалы для капитального строительства за предыдущий год	5292	за 2020 г.	11 868	148 301	(135 205)	24 964

2.4.3. Авансы выданные под капитальное строительство

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период						создание резервов сомнительных долгов	На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		погашение	выбыло				учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	присчитанные проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счёт резерва сомнительных долгов			
Авансы выданные под капитальное строительство	5293	за 2021 г.	48 778	-	155 090	-	(202 609)	-	-	-	-	1 259	-
Авансы выданные под капитальное строительство	5294	за 2020 г.	8 115	-	421 789	-	(381 126)	-	-	-	-	48 778	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономическую выгоду (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения отражены в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 № 126Н. Финансовые вложения по состоянию на 31.12.2021 в сумме 519 900 тыс. руб. состоят из:

- вклада в уставный капитал дочернего предприятия АО «Донэнерго» - ООО «Донэнергосервис» в сумме 9 900 тыс. руб. Доля в уставном капитале, принадлежащая АО «Донэнерго» составляет 99%.

- займов, предоставленных другим организациям в сумме 510 000 тыс.руб. Срок погашения займов по данным договорам 31.07.2022. Увеличение финансовых вложений в 2021 году произошло в связи с перемещением выданных займов АО ФК «Ростов» из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения в сумме 510 000 тыс.руб. в связи с тем, что до окончания срока погашения данных займов менее 12 месяцев – 31.07.2022.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценивания)	Первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего за отчетный год	5301	за 2021 г.	519 900	-	-	(510 000)	-	-	-	9 900	-
Долгосрочные - всего за предыдущий год	5311	за 2020 г.	409 900	-	110 000	-	-	-	-	519 900	-
- вклады в уставный капитал (за отчетный год)	5302	за 2021 г.	9 900	-	-	-	-	-	-	9 900	-
- вклады в уставный капитал (за предыдущий год)	5312	за 2020 г.	9 900	-	-	-	-	-	-	9 900	-
- прочие (за отчетный год)	5303	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за предыдущий год)	5313	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за отчетный год)	5304	за 2021 г.	510 000	-	-	(510 000)	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за	5314	за 2020 г.	400 000	-	110 000	-	-	-	-	510 000	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода	
			Первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начислено процентов (включая доначисления)	текущей рыночной стоимости (убытков от)	Первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
предыдущий год)											
Краткосрочные - всего за отчетный год	5305	за 2021 г.	-	-	510 000	-	-	-	-	510 000	-
Краткосрочные - всего за предыдущий год	5315	за 2020 г.	10 000	-	20 000	(30 000)	-	-	-	-	-
- вклады в уставный капитал (за отчетный год)	5306	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- вклады в уставный капитал (за предыдущий год)	5316	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за отчетный год)	5307	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за предыдущий год)	5317	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за отчетный год)	5308	за 2021 г.	-	-	510 000	-	-	-	-	510 000	-
- предоставленные займы др. организациям (за предыдущий год)	5318	за 2020 г.	10 000	-	20 000	(30 000)	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итога за отчетный год	5300	за 2021 г.	519 900	-	510 000	(510 000)	-	-	-	519 900	-
Финансовых вложений - итога за предыдущий год	5310	за 2020 г.	419 900	-	130 000	(30 000)	-	-	-	519 900	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/19 «Запасы», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 15.11.2019 № 180н.

Запасы признаются в бухгалтерском учете по фактической себестоимости. В фактическую себестоимость запасов, кроме незавершенного производства и готовой продукции, включаются фактические затраты на приобретение (создание) запасов, приведение их в состояние и местоположение, необходимые для потребления, продажи и использования.

Запасы, выявленные в результате инвентаризации или полученные безвозмездно, оцениваются по справедливой стоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

При отпуске материально-производственных запасов в производство, использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Инвентарь, инструмент и хозяйственные принадлежности со сроком менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы» и погашается единовременно в момент передачи в производство (эксплуатацию). Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с нормами. Списание производится, начиная с месяца передачи специальной одежды в эксплуатацию. Аналитический учет материалов ведется в количественном и суммовом выражении. Разницы, возникающие за счет округления сумм при оприходовании поступивших материально-производственных запасов и товаров, списываются на счет 16 «Отклонения в стоимости».

материальных ценностей». Транспортно-заготовительные расходы сторонних организаций включаются в фактическую себестоимость материала.

Остатки МПЗ, относящиеся к капитальному строительству отражены в форме бухгалтерского баланса в составе прочих внеоборотных активов и представлены выше в таблице 2.4.2 «Материалы для капитального строительства».

В соответствии с ФСБУ 5/01 «Запасы» и Учетной политикой АО «Донэнерго» на 2021 год, Обществом создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

В связи с подготовкой к передаче теплосетевого комплекса АО «Донэнерго» и в соответствии с Учетной политикой АО «Донэнерго» в филиале АО «Донэнерго Тепловые сети в 2020 году были переведены объекты основных средств, не участвующие в процессе производства в долгосрочные активы к продаже на балансовый субсчет 41.20 «Долгосрочные активы к продаже» и по состоянию на 31.12.2021 составили 50 624 тыс.руб. Резерв под снижение стоимости долгосрочных активов к продаже создан за счет финансового результата в сумме 8 989 тыс.руб. В 2021 году выбыло активов к продаже на сумму 10 603 тыс.руб., в т.ч. продано активов к продаже на сумму 160 тыс. руб., безвозмездно передано на сумму 364 тыс.руб., списано на 10 079 тыс.руб. (в т.ч. за счет резерва 7 342 тыс.руб.). По состоянию на 31.12.2021 сумма «Долгосрочных активов к продаже» составила 40 021 тыс.руб. В результате проведенной инвентаризации имущества по балансовому субсчету 41.20 «Долгосрочные активы к продаже» по состоянию на 31.12.2021 года и отсутствия спроса со стороны покупателей создан резерв под снижение стоимости долгосрочных активов к продаже за счет финансового результата в сумме 38 869 тыс. руб. и восстановлен резерв в сумме 495 тыс.руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступление и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	величина резерва под снижение стоимости				
Запасы - всего за отчетный год	5400	за 2021 г.	332 903	(10 495)	624 325	(606 732)	8 922	(39 921)	-	350 496	(41 494)
Запасы - всего за предыдущий год	5420	за 2020 г.	188 664	(1 257)	702 146	(557 907)	635	(9 873)	-	332 903	(10 495)
- сырье и материалы (за отчетный год)	5401	за 2021 г.	282 252	(1 506)	624 134	(595 917)	1 085	(1 052)	-	310 469	(1 473)
- сырье и материалы (за предыдущий год)	5421	за 2020 г.	188 653	(1 257)	651 292	(557 693)	635	(884)	-	282 252	(1 506)

- затраты в незавершенном производстве (за отчетный год)	5402	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- затраты в незавершенном производстве (за предыдущий год)	5422	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- готовая продукция (за отчетный год)	5403	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- готовая продукция (за предыдущий год)	5423	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- товары (за отчетный год)	5404	за 2021 г.	27	-	191	(212)	-	-	-	6	-
- товары (за предыдущий год)	5424	за 2020 г.	11	-	127	(111)	-	-	-	27	-
- прочие (за отчетный год)	5406	за 2021 г.	50 624	(8 989)	-	(10 603)	7 837	(38 869)	-	40 021	(40 021)
- прочие (за предыдущий год)	5426	за 2020 г.	-	-	50 727	(103)	-	(8 989)	-	50 624	(8 989)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

В бухгалтерской отчетности дебиторская и кредиторская задолженность отражается в зависимости от срока обращения (погашения) и подразделяются на краткосрочную и долгосрочную. К краткосрочной относятся дебиторская и кредиторская задолженность, активы и обязательства, срок обращения (погашения) по которым не более 12 месяцев после отчетной даты.

Авансы полученные отражены в бухгалтерском балансе за минусом налога на добавленную стоимость.

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность определяется исходя из цен, установленных договорами. В соответствии с

«Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ», утвержденным Приказом министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н и Учетной политикой АО «Донэнерго» на 2021 год, по состоянию на 31.12.2021 числится резерв по сомнительным долгам на сумму 700 582 тыс. руб., в т.ч: по дебиторской задолженности, числящейся на счете 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» на сумму 638 700 тыс. руб., по дебиторской задолженности на счетах 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками», 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на сумму 61 882 тыс. руб.

[illegible]

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		погашение	выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счёт резерва сомнительных долгов				
- по расчетам с поставщиками и подрядчиками (сч. 60) (за предыдущий год)	5523	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочая дебиторская задолженность (за отчетный год)	5504	за 2021 г.	493	-	-	-	(15)	-	-	-	-	-	478	-
- прочая дебиторская задолженность (за предыдущий год)	5524	за 2020 г.	507	-	-	-	(14)	-	-	-	-	-	493	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего за отчетный год	5510	за 2021 г.	3 991 142	(669 436)	26 200 599	203 432	(26 835 950)	(17 218)	6 459	(99 219)	-	(135 973)	3 542 005	(699 731)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего за предыдущий год	5530	за 2020 г.	4 382 647	(812 284)	22 245 909	267 256	(22 900 120)	(4 550)	183 738	(28 872)	-	(69 762)	3 991 142	(669 436)
- по расчетам с покупателями и заказчиками (сч. 62) (за отчетный год)	5511	за 2021 г.	3 695 463	(626 107)	21 763 245	164	(22 259 907)	(10 861)	3 582	(96 494)	-	(111 798)	3 188 104	(637 829)
- по расчетам с покупателями и заказчиками (сч. 62) (за предыдущий год)	5531	за 2020 г.	4 032 884	(764 732)	17 820 137	391	(18 153 998)	(3 951)	182 455	(22 790)	-	(66 620)	3 695 463	(626 107)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	присчитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва сомнительных долгов				
- по расчетам с поставщиками и подрядчиками (сч. 60) (за отчетный год)	5512	за 2021 г.	9 683	(16)	3 139 964	-	(3 132 438)	(44)	-	(16)	-	-	17 165	-
- по расчетам с поставщиками и подрядчиками (сч. 60) (за предыдущий год)	5532	за 2020 г.	5 691	(499)	3 148 537	-	(3 144 545)	-	-	(483)	-	-	9 683	(16)
- по расчетам с персоналом по пр. операциям (сч. 73) (за отчетный год)	5513	за 2021 г.	231	-	4 448	-	(4 483)	-	-	-	-	-	196	-
- по расчетам с персоналом по пр. операциям (сч. 73) (за предыдущий год)	5533	за 2020 г.	270	-	362	-	(401)	-	-	-	-	-	231	-
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76) (за отчетный год)	5514	за 2021 г.	280 063	(43 313)	1 281 152	196 575	(1 415 053)	(6 313)	2 877	(2 709)	-	(24 175)	336 424	(61 902)
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76) (за предыдущий год)	5534	за 2020 г.	343 735	(47 053)	1 254 860	266 865	(1 584 798)	(599)	1 283	(5 599)	-	(3 142)	280 063	(43 313)
- прочая дебиторская задолженность (за отчетный год)	5515	за 2021 г.	5 702	-	11 790	6 693	(24 069)	-	-	-	-	-	116	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период						На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило			выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счёт резерва сомнительных долгов				
- прочая дебиторская задолженность (за предыдущий год)	5535	за 2020 г.	67	-	22 013	-	(16 378)	-	-	-	-	-	5 702	-
Итого за отчетный год	5500	за 2021 г.	3 993 820	(670 287)	26 200 739	203 432	(26 836 643)	(17 218)	6 459	(99 222)	-	(135 976)	3 544 130	(700 582)
Итого за предыдущий год	5520	за 2020 г.	4 386 616	(813 358)	22 245 909	267 256	(22 901 411)	(4 550)	183 741	(29 092)	-	(69 762)	3 993 820	(670 287)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
		учтённая по условиям договора	балансовая стоимость	учтённая по условиям договора	балансовая стоимость	учтённая по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 335 563	701 798	1 264 870	651 351	1 124 265	542 583
в том числе:							
- покупатели и заказчики	5541	1 191 830	609 816	1 125 029	552 013	967 017	430 449
- поставщики и подрядчики	5542	166	166	1 432	1 417	1 620	1 122
- прочие дебиторы	5543	143 567	91 816	138 409	97 921	155 628	111 012

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам оценивается по сумме принятых затрат и величине начисленных обязательств.

В 2021 году Общество привлекало долгосрочные и краткосрочные кредиты для финансирования операционной деятельности и рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов.

Сроки погашения кредитов:

Наименование банка/договор	Срок погашения
Краткосрочные кредиты:	
ПАО Сбербанк	
Кредитный договор № 5221/0000/2020/00366 от 15.07.2020	14.07.2022
Долгосрочные кредиты:	
ПАО Сбербанк	
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0634 от 12.11.2020	11.11.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0635 от 12.11.2020	11.11.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0637 от 12.11.2020	11.11.2023
Кредитный договор № 5221/0000/2020/0636 от 12.11.2020	11.11.2023
АО "АБ "Россия"	
Кредитный договор № 00.19-5/01/002/21 от 25.01.2021	24.01.2024
Кредитный договор № 00.19-5/01/043/21 от 22.04.2021	19.04.2024
Кредитный договор № 00.19-5/01/044/21 от 22.04.2021	19.04.2024
Кредитный договор № 00.19-5/01/045/21 от 22.04.2021	19.04.2024
Кредитный договор № 00.19-5/01/046/21 от 22.04.2021	19.04.2024
Кредитный договор № 00.19-5/01/047/21 от 22.04.2021	19.04.2024

Структура кредитного портфеля по срокам погашения (тыс.руб.)

Год погашения	2022	2023	2024
Кредиты	1 500 000	3 692 301	4 460 932

В 2021 году начислено процентов по кредитам в размере 445 290 тыс.руб.

Средневзвешенная процентная ставка по заемным средствам на начало 2021 года составляла 6,68% годовых, на конец 2021 года – 6,59%.

Снижение средневзвешенной процентной ставки обусловлено проводимой Обществом работой по снижению процентных ставок по действующим и вновь привлекаемым кредитам, а также снижением Банком России ключевой ставки ЦБ РФ.

За отчетный период просроченная задолженность по основному долгу и процентам по кредитным обязательствам отсутствует.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период					На конец периода
				поступило		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего за отчетный год	5551	за 2021 г.	6 772 633	10 211 525	421 528	(12 966 324)	(197 585)	(14 144)	4 227 633
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего за предыдущий год	5571	за 2020 г.	4 062 633	10 048 274	394 184	(5 449 878)	-	(2 282 580)	6 772 633
кредиты и займы за отчетный год	5552	за 2021 г.	6 772 633	10 211 525	421 528	(12 966 324)	(197 585)	(14 144)	4 227 633
кредиты и займы за предыдущий год	5572	за 2020 г.	4 062 633	10 048 274	394 184	(5 449 878)	-	(2 282 580)	6 772 633
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего за отчетный год	5560	за 2021 г.	3 879 257	27 905 582	32 195	(27 054 036)	(2 691)	14 144	4 774 451
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего за предыдущий год	5580	за 2020 г.	5 463 979	24 380 946	103 638	(28 346 644)	(5 242)	2 282 580	3 879 257

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период					перевод из долго- в краткосрочную задолженность	На конец периода
				поступило		выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
- Поставщики и подрядчики за отчетный год	5561	за 2021 г.	2 634 944	14 231 728	-	(14 859 977)	(2 128)	-	2 004 567	
- Поставщики и подрядчики за предыдущий год	5581	за 2020 г.	1 841 152	13 722 703	-	(12 924 759)	(4 152)	-	2 634 944	
- задолженность перед персоналом организации за отчетный год	5562	за 2021 г.	133 192	2 911 395	-	(2 903 713)	-	-	140 874	
- задолженность перед персоналом организации за предыдущий год	5582	за 2020 г.	148 980	2 805 538	-	(2 821 326)	-	-	133 192	
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами за отчетный год	5563	за 2021 г.	89 677	864 326	7	(848 806)	-	-	105 204	
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами за предыдущий год	5583	за 2020 г.	96 843	832 432	1	(839 599)	-	-	89 677	
- задолженность по налогам и сборам за отчетный год	5564	за 2021 г.	158 154	5 243 796	5	(4 853 281)	-	-	548 674	
- задолженность по налогам и сборам за предыдущий год	5584	за 2020 г.	388 443	4 238 088	1	(4 468 378)	-	-	158 154	
- прочие кредиторы за отчетный год	5565	за 2021 г.	37 157	1 064 960	8 421	(1 080 252)	(70)	-	30 216	
- прочие кредиторы за предыдущий год	5585	за 2020 г.	20 446	894 587	2 396	(879 897)	(375)	-	37 157	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период					На конец периода
				поступило		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
- авансы полученные за отчетный год	5567	за 2021 г.	826 133	1 632 567	-	(1 819 246)	(493)	-	638 961
- авансы полученные за предыдущий год	5587	за 2020 г.	733 115	1 431 331	-	(1 337 598)	(715)	-	826 133
- задолженность по кредитам, займам и прочим обязательствам за отчетный год	5568	за 2021 г.	-	1 956 810	23 762	(688 761)	-	14 144	1 305 955
- задолженность по кредитам, займам и прочим обязательствам за предыдущий год	5588	за 2020 г.	2 235 000	456 267	101 240	(5 075 087)	-	2 282 580	-
Итого за отчетный год	5550	за 2020 г.	10 651 890	38 117 107	453 723	(40 020 360)	(200 276)	-	9 002 084
Итого за предыдущий год	5570	за 2020 г.	9 526 612	34 429 220	497 822	(33 796 522)	(5 242)	-	10 651 890

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5590	145 717	140 339	145 499
в том числе:				
- поставщики и подрядчики	5591	141 102	127 586	138 537
- прочие кредиторы	5592	4 615	12 753	7 262

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2021 год	За 2020 год
Материальные затраты	5610	1 970 606	1 811 761
Расходы на оплату труда	5620	2 979 936	2 850 822
Отчисления на социальные нужды	5630	888 995	851 244
Амортизация	5640	1 472 540	1 379 349
Прочие затраты	5650	7 674 357	7 174 969
Итого по элементам	5660	14 986 434	14 068 145
Справочно: Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение [+])			
в том числе: товаров отгруженных	5670	-	-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5680	(21)	16
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	14 986 413	14 068 161

7. Условные и оценочные обязательства

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 13.12.2010 № 167н и Учетной политикой общества на 2021 год, в АО «Донэнерго» ежемесячно начислялся и использовался резерв на оплату отпусков. По состоянию на 31.12.2021 Обществом признано и отражено оценочное обязательство в части:

- не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды, приводящие к оттоку экономических выгод Общества;
- других аналогичных обязательств.

Условные активы и условные обязательства в бухгалтерском учете Общества не отражаются.

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	364 435	1 869 019	(536 218)	(96 688)	1 600 548
- оплата предстоящих отпусков	5701	86 137	253 064	(260 022)	(27)	79 152
- страховые взносы по оплате предстоящих отпусков	5702	26 001	75 526	(77 566)	(23)	23 938
- судебные разбирательства и прочие оценочные обязательства	5 703	237 115	1 340 335	(78 151)	(96 596)	1 402 703
- оплата вознаграждений работникам	5 704	15 182	200 094	(120 479)	(42)	94 755

8. Обеспечение обязательств

В 2021 году в составе обеспечений обязательств и платежей по заключаемым Обществом договорам были получены банковские гарантии на сумму 58 612 тыс.руб., по состоянию на 31.12.2021 года учтено банковских гарантий на общую сумму 29 521 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2021 АО «Донэнерго» не имеет выданных обязательств и не имеет заложенного имущества.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Полученные - всего	5 800	29 521	369 662	85 995
Выданные - всего	5 810	-	-	-

9. Государственная помощь

В течении 2021 года Общество не получало государственную помощь, предоставляемую коммерческим организациям (кроме кредитных организаций), являющимся юридическими лицами по законодательству Российской Федерации (далее- «организации»), и признаваемую как увеличение экономической выгоды конкретной организации в

результате поступления активов (денежных средств, иного имущества).

В пояснениях раскрыта информация по компенсации расходов на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний, полученную из Фонда социального страхования в сумме 1 469 тыс.руб. и субсидия полученная филиалом АО «Донэнерго» Тепловые сети в целях стимулирования к трудоустройству безработных граждан по Постановлению Правительства РФ от 13.03.2021 № 362 в сумме 599 тыс.руб.

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	2 068	1 723

2.1. Пояснения к показателям Отчета о финансовых результатах

Общество подразделяет доходы: на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от реализации теплоэнергии;
- доходы от реализации прочих работ и услуг;
- доходы от горячего теплоснабжения;
- отпуск теплоносителя;
- подключение к системам теплоснабжения.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), общехозяйственных расходов. Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Доходы, расходы, финансовый результат Общества в разрезе видов деятельности в рамках управленческого учета приведены в следующей таблице.

		тыс.руб.								
Строка «Отчета о финансовых результатах»		Всего	Теплоэнергия по регулируемым ценам	Теплоэнергия по нерегулируемым ценам	ГВС	Отпуск теплоносителя	Прочая деятельность	Технологическое присоединение	Подключение к системам теплоснабжения	Услуги по передаче эл.энергии
Выручка	2110	17 582 728	2 459 451	26 345	95 164	5 273	286 481	1 212 917	20 222	13 476 875
Себестоимость продаж	2120	14 986 434	2 728 228	37 260	20 804	7 175	91 690	69 481	0	12 031 796
Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 596 294	-268 777	- 10 915	74 360	- 1 902	194 791	1 143 436	20 222	1 445 079
Проценты к получению	2320	46 647	361	2	0	0	1 238	25	84	44 937
Проценты к уплате	2330	445 290	210 858	1 425	0	0	0	0	0	233 007
Прочие доходы	2340	479 286	66 429	2	65	0	93 207	23 415	0	296 168
Прочие расходы	2350	2 073 484	180 922	45	12 111	1	158 734	42 374	11	1 679 286
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	603 453	-593 767	- 12 381	62 314	- 1 903	130 502	1 124 502	20 295	-126 109
Налог на прибыль	2410	424 420	-96 884	- 2 469	12 483	-381	38 535	231 104	4 059	237 973
в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	403 289	-93 903	- 2 367	13 222	-381	32 237	233 110	4 059	217 312

Отложенный налог на прибыль	2412	21 131	- 2 981	- 102	-739	0	6 298	- 2 006	0	20 661
Прочее	2460	7 304	0	0	0	0	0	0	0	7 304
Чистая прибыль (убыток)	2400	171 729	- 496 883	- 9 912	49 831	- 1 522	91 967	893 398	16 236	-371 386

Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утвержденным Приказом Минфина России от 19.11.2022 № 114н.

Бухгалтерский учет отложенных налоговых обязательств (далее - «ОНО») и отложенных налоговых активов (далее - «ОНА») осуществляется на основании первичных учётных документов и регистров налогового учета. В аналитическом учете временные разницы учитываются дифференцировано по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла временная разница.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

Информация о возникших и погашенных постоянных разницах и временных разницах, уменьшающих и увеличивающих налогооблагаемую прибыль, а также о формировании условного расхода по налогу на прибыль и текущего налога на прибыль приведена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме «Налогообложение прибыли».

Информация от отложенных налогов приведена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах табличной форме «Отложенные налоги».

Налогообложение прибыли

Показатель	за 12 месяцев 2021 г.	за 12 месяцев 2020 г.
1	2	3
Прибыль (убыток) до	603 453	223 027

налогообложения		
в том числе облагаемая по ставке: 20%	603 453	223 027
другим ставкам	-	-
необлагаемая	-	-
Постоянные разницы	1 518 645	231 287
Изменение временных вычитаемых разниц	52 878	(139 638)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	158 533	225 036
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	120 691	44 606
Постоянный налоговый расход (доход)	303 729	46 257
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	21 131	72 935
изменение отложенного налогового актива	10 576	(27 928)
изменение отложенного налогового обязательства	31 707	45 007
Текущий налог на прибыль	403 289	17 928
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям)	7 304	1 980
Иные налоговые платежи и	-	-

санкции из прибыли		
Чистая прибыль (убыток)	171 729	130 184

Отложенные налоги

Наименование	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3
Остаток на начало отчетного года	99 423	460 109
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	6 720	31 706
Результат изменения налоговых ставок	-	-
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)	-	-
Остаток на конец отчетного периода	106 143	491 815

Выплата вознаграждений членам Совета директоров в сумме 745,0 тыс. руб. и членам Ревизионной комиссии в сумме 43,2 тыс. руб. за 2020 год производилась в соответствии с «Положением о выплате членам Совета директоров АО «Донэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» протокол № 1 от 27.06.2019 и «Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии АО «Донэнерго», утвержденным решением ОАО «Региональная корпорация развития» от 30.06.2014 года № 3, на основании протокола № 4 годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» от 30.06.2021.

В соответствии с учетной политикой АО «Донэнерго» в целях налогообложения Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Расчеты с бюджетом характеризуются следующим образом:

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2020		Начислено, возврат из бюджета за 2021 г.	Уплачено за 2021 г.	Задолженность на 31.12.2021	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	110 993	116 748	1 222 273	921 673	26 129	332 484
Налог на имущество	4793	9 784	54 109	41 922	5	17 183
Налог на прибыль	2 879	0	406 737	238 275	300	165 883
Земельный налог	2	2 666	10 022	11 510	1 073	2 249
Водный налог	0	0	8	3	0	5
Налог на доходы физ. лиц	178	27 881	400 565	398 555	85	29 798
Транспортный налог	0	754	3 058	3 077	5	740
Прочие налоги и сборы	1 387	321	10 160	10 520	1 758	332
ИТОГО:	120 232	158 154	2 106 932	1 625 535	29 355	548 674

Распределение налогов по уровням бюджета

тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2020 г.		Начислено, возврат из бюджета за 2021 г.	Уплачено за 2021 г.	Задолженность на 31.12.2021 г.	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	120 232	158 154	2 106 932	1 625 535	29 355	548 674
Федеральный бюджет	112 434	116 748	1 283 292	957 318	26 188	356 476
Бюджет субъектов РФ	7 768	34 413	753 586	596 928	2 063	185 366
Местный бюджет	30	6 993	70 054	71 289	1 104	6 832

Расчеты по страховым взносам в фонды обязательного страхования

тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2020		Начислено за 2021 г.	Уплачено за 2021 г.	Задолженность на 31.12.2021	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Расчеты с фондом социального страхования	6	7 957	86 059	84 814	0	9 196
Расчеты по пенсионному обеспечению	2	65 243	677 354	666 071	2	76 526
Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	2	15 704	159 128	156 232	2	18 600
Расчеты по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0	773	7 503	7 398	0	878
Взносы, удерживаемые из доходов работника (добровольные взносы на накопительную часть трудовой пенсии)	0	0	82	78	0	4
ИТОГО:	10	89 677	930 126	914 593	4	105 204

Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)

В 2021 году Обществом изменения в бухгалтерскую (финансовую) отчетность предыдущих годов не вносились.

Информация по сегментам (ПБУ 12/2010)

Общество не раскрывает информацию по сегментам в бухгалтерской отчетности, т.к. не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

Информация о прекращаемой деятельности (ПБУ 16/02)

Информация о прекращаемой деятельности приведена в разделе пояснений о событиях после отчетной даты.

Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)

Связанными сторонами Общества являются АО «Региональная корпорация развития», дочернее общество, Члены Совета директоров и иные юридические и физические лица.

Закупки у связанных сторон.

В отчетном году оказано услуг связанным сторонам (без НДС):

			тыс. руб.
Наименование связанных сторон	Характер отношений	2021 г.	
АО «РКР»	услуги	1 304	
ООО «Донэнергосервис»	услуги	18	
Итого:		1 322	

В отчетном году получение услуг от связанных сторон отсутствует.

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31.12.2021 дебиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование связанных сторон	по состоянию на 31.12.2021
Дебиторская задолженность Общества:	
АО «РКР»	95
ООО «Донэнергосервис»	-
Итого:	95

Кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31.12.2021 отсутствует.

Займы связанным сторонам не предоставлялись.

Участники совместной деятельности.

Общество не участвует в совместной деятельности.

Негосударственный пенсионный фонд.

Отношения Акционерного общества Негосударственного пенсионного фонда ВТБ Пенсионный фонд (АО НПФ ВТБ Пенсионный фонд) с Обществом в 2021 году регулировались договором негосударственного пенсионного обеспечения от 15.03.2017 № 02-01-001/65.

Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011)

В составе денежных средств для целей составления Отчета о движении денежных средств Общество признает:

- наличные денежные средства в кассе;
- денежные средства на открытых расчетных, специальных, транзитных, валютных и иных банковских счетах;
- суммы в пути (сальдировано).

Не признаются денежными средствами и не включаются в отчет о движении денежных средств денежные документы.

В отчете о движении денежных средств Общества свернуто представлен косвенный налог (НДС) в составе

поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006)

В 2021 году операции с иностранной валютой Обществом не производились.

События после отчетной даты

При определении стратегии развития Общества, Советом директоров АО «Донэнерго» 25.02.2022 одобрено выделение филиала Тепловые сети из структуры бизнеса АО «Донэнерго» в целях создания дочернего теплоснабжающего предприятия. Выделение филиала Тепловые сети из структуры АО «Донэнерго» и создание дочернего теплоснабжающего предприятия планируется путем увеличения уставного капитала дочернего общества за счет дополнительного вклада участника, а оплата дополнительного взноса путем внесения имущества Тепловых сетей. Данный факт хозяйственной деятельности, может оказывать впоследствии влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества, которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2021 год.

Мы подтверждаем, что исходя из нашего текущего понимания ситуации, специальная операция на территории Украины, а также дополнительные санкции, введенные со стороны иностранных государств, могут повлечь объективные сложности. Общество считает экономические санкции против РФ и возросшую волатильность (нестабильность) на рынках существенными некорректирующими событиями. Ввиду неопределенности и продолжительности событий Общество не может точно и надежно оценить количественное влияние данных событий на свое финансовое положение. Ожидается влияние на финансовое положение Общества. В настоящее время Общество внимательно следит за финансовыми последствиями, вызванными данными событиями.

Информация о непрерывности деятельности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Донэнерго» за 2021 год подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

В связи с введением экономических санкций против РФ и нестабильностью на рынках, Общество несет риски

невыполнения поставки продукции поставщиками. Фактор риска, вызываемый операцией на территории Украина, способен оказать негативный эффект на бизнес. Продолжительность этого события пока не поддается прогнозированию, что не позволяет сделать точные прогнозы относительно его влияния на деятельность Общества, при этом Обществом не остановлен производственный процесс. Отсутствуют причины возникновения существенной неопределенности, которая могла бы вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Руководство уверено в том, что Общество будет продолжать непрерывно свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения по прекращению или существенному сокращению деятельности.

Информация о рисках хозяйственной деятельности организации

Хозяйственная деятельность организации подвержена потенциально существенным следующим рискам.

Группы рисков:

Финансовые риски. Риски недополучения поступления денежных средств, связанные с платежной дисциплиной контрагентов. Основным негативным фактором в случае реализации риска становится недостаточность денежных средств в распоряжении АО «Донэнерго» для выполнения собственных обязательств. Возникает необходимость привлечения кредитных средств, в целях осуществления операционной деятельности, что приводит к дополнительным расходам на обслуживание кредитного портфеля.

Для снижения негативных последствий АО «Донэнерго» проводит постоянную работу по заключению с потребителями «прямых договоров» и осуществляет взвешенную кредитную политику, направленную на возможность компенсирования недостаточного объема выручки за счет привлечения заемных средств и получения максимально возможных отсрочек по выполнению собственных обязательств. Также проводится ограничение режима потребления в отношении должников, к которым ограничение возможно и допустимо, и претензионно-исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности.

Кроме того, одним из наиболее актуальных проблемных вопросов в филиале АО «Донэнерго» Тепловые сети в период вспышки вирусной инфекции (коронавирус COVID-19), является управление дебиторской задолженностью, так как несвоевременная оплата дебиторами своих обязательств приводит к дефициту денежных средств.

Учитывая, что работа управляющих организаций по сбору денежных средств с населения за тепловую энергию и горячее водоснабжение, а также ведение претензионно-исковой работы по взысканию долгов с граждан не имеют должного эффекта, филиал АО «Донэнерго» Тепловые сети внедряет следующие мероприятия:

- заключаются договоры с потребителями о прямых расчетах за потребленные коммунальные ресурсы;
- создаются на базе районов тепловых сетей собственные расчетно-кассовые центры для самостоятельного выставления счетов и сбора денежных средств за поставленные услуги;
- инициируется перевод многоквартирных домов на непосредственный способ управления;
- заключаются договоры уступки прав требования для самостоятельного взыскания задолженности с физических лиц в судебном порядке;
- проводится реструктуризация задолженности для предоставления гибких условий для неплательщиков.

Процентные риски. АО «Донэнерго» проводит взвешенную кредитную политику, основанную на привлечении долгосрочных заемных средств и минимизации затрат по обслуживанию долга.

Ключевая ставка Центрального Банка России оказывает непосредственное влияние на стоимость привлечения заемных финансовых ресурсов. Повышение ставок по привлекаемым кредитам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства. Нормативные акты в сфере налогового законодательства зачастую содержат формулировки или термины, которые не имеют конкретного легитимного определения. А также официальные разъяснения налогового законодательства Министерством финансов РФ и Федеральной налоговой службой РФ не всегда бывают представлены в необходимом объеме.

Создание правил и механизмов для подготовки и представления налоговой отчетности находятся в компетенции налоговых органов, которые вправе производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять пени, налагать значительные штрафы, в результате чего налоговые риски существенно увеличиваются. АО «Донэнерго» в полном объеме следует налоговому законодательству, которое касается его деятельности, в связи с чем данный риск для Общества оценивается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения АО «Донэнерго» будет осуществлять планирование своей финансово-хозяйственной деятельности с учетом изменений.

Риски в области охраны труда.

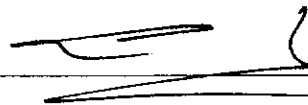
Специфика деятельности АО «Донэнерго» определяет необходимость высокого уровня профессиональной подготовки персонала, в том числе в области охраны труда. Нарушения требований охраны труда угрожают жизни и

здоровью работников, могут стать причиной приостановки работ и как следствие приведут к ущербу.

Для снижения рисков травматизма в АО «Донэнерго» постоянно проводится мониторинг профессиональных рисков. Разрабатываются и реализовываются мероприятия направленные на снижение рисков травматизма. На постоянной основе проводится работа по подготовке и повышению квалификации персонала, специалистов по охране труда: инструктажи, обучение персонала безопасным приемам и методам работы и т.д.

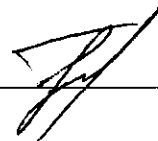
Вспышка вирусной инфекции (коронавирус COVID-19) внесла коррективы в повседневную работу трудовых коллективов при выполнении поставленных задач. Тем не менее, в сложившихся условиях данный факт не оказал существенного влияния на финансовое положение Общества и выполнение плановых показателей за 2021 год.

Генеральный директор
АО «Донэнерго»



В.Г. Срабонянц

Главный бухгалтер
АО «Донэнерго»



Т.Ю. Гуценко

« 23 » марта 2022 года

