

**Пояснение к бухгалтерскому балансу  
и отчёту о финансовых результатах  
за 2022 год**

Организация	АО «Донэнерго»	Форма по ОКУД	710005
ИНН		Дата (число, месяц, год)	31-12-2022
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКПО	55513092
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество	по ОКВЭД	35.12
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКОПФ/ОКФС	12267 / 16
		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 имущества 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» поставлено на учет 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 «Donenergy»

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. Выписка из реестра лицензий от 10.02.2023 Северо-Кавказского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору — лицензия от 07.02.2017 № Л057-00109-61/00640655 (временный № ВХ-29-006364), вид деятельности - эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, срок действия — бессрочно.
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 (пределный 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. Багайск, ул. Кирова, 14
-------------------	------------------------------------

Среднесписочная численность работников Общества в 2022 году составила 5184 человека, в предыдущем году 6 555 человек, в году, предшествовавшем предыдущему — 6 808 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. 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 28.05.2021. 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 с данными из реестра владельцев ценных бумаг состав акционеров АО «Донэнерго» на 31.12.2022:

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: [it@donras.ru](mailto:it@donras.ru)

Данные о бенефициарном владельце:

Бенефициарный владелец не определяется в соответствии с абз. 2 подпункта 2 пункта 1 статьи 7 Закона № 115-ФЗ.

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 2022 году в АО «Донэнерго» действовало три состава Совета директоров АО «Донэнерго»:

1. Совет директоров АО «Донэнерго» - избран решением внеочередного общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров от 29.10.2021 № 5), действовал в период с

01.01.2022 по 29.03.2022

№ 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»

2. Совет директоров АО «Донэнерго» - избран решением внеочередного общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров от 30.03.2022 № 6), действовал в период с 30.03.2022 по 29.06.2022;

- переизбран решением годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго» (протокол годового общего собрания акционеров от 30.06.2022 № 7), действовал в период с 30.06.2022 по 31.12.2022

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Место работы и занимаемая должность на момент избрания
1.	Тихонов Михаил Михайлович	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.	Срабоняц Владимир Григорьевич	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 30.06.2022 № 7):

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

**Информация о дочерних и зависимых обществах по состоянию на 31.12.2022:**

№ п/п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Донэнерго Тепловые сети»	100,0	Ростовская обл., г. Багайск, ул. Кирова зд14	производство тепловой энергии (теплоносителя), передача и распределение тепловой энергии, поставка (продажа) тепловой энергии по установленным тарифам, в том числе населению

В целях создания дочернего теплоснабжающего предприятия в 2022 году проведены следующие мероприятия с дочерним обществом ООО «Донэнергосервис»:

- прекращены обязательственные права второго участника ООО «Донэнергосервис», АО «Донэнерго» произведен выкуп доли в размере 1 % уставного капитала, с 13.04.2022 АО «Донэнерго» является единственным участником, которому принадлежит 100 % уставного капитала;
- изменено наименование (новое наименование - Общество с ограниченной ответственностью «Донэнерго Тепловые сети») и адрес юридического лица (в пределах местонахождения);
- внесены изменения в перечень видов деятельности, в том числе в перечень ОКВЭД;
- утверждена новая редакция Устава дочернего общества (зарегистрирована 16.05.2022).

Решением АО «Донэнерго» от 30.12.2022 утверждена стоимость дополнительного имущественного вклада в уставный капитал ООО «Донэнерго Тепловые сети» в размере 1 233 898 020 руб. Производственные фонды филиала Тепловые сети переданы в собственность дочернего общества по акту приема-передачи.

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 2022 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 энергобытовых 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 АО «Донэнерго» на 2022 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 2022 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года и с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 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 27.12.2021 № 73/11.

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год**

Постановление РСТ РО от 27.12.2021 № 73/11 опубликовано: Официальный портал правовой информации	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			Всего:	ВН	СН-I	СН-II
			1 полугодие			
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						

Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202112280016 дата опубликования: 28.12.2021 ).	1.1 Двухставочный тариф						
	1.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес	x	1 114 124,72	1 174 709,12	1 930 790,92	2 169 669,32
	1.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	722,07	823,87	534,77	878,92
	1.2 Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	2,59946	2,88507	3,00169	3,79783
	1.3 Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 653 140,37	342 632,53	30 986,99	1 847 926,83	431 594,02
	1.4 Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	764,92	237,55	202,31	1 242,33	1 119,55
	2 полугодие						
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
	2.1 Двухставочный тариф						
	2.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт мес	x	1 156 461,46	1 219 348,07	2 004 160,98	2 252 116,75
	2.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	756,01	862,59	559,91	920,23
	2.2 Одноставочный тариф	руб./кВтч	x	2,69824	2,99470	3,11576	3,94214
	2.3 Величина перекрестного	тыс. руб.	3 083 174,94	311 808,44	34 568,58	2 065 292,29	671 505,63

субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии									
2.4 Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт. мес	782,32	204,48	203,13	1 279,56	1 062,71			

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ростовской области, поставляемой прочим потребителям, на 2022,2023 годы**

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
		Всего:	ВН	СН-I	СН-II	
С 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.						
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
1.1 Двухставочный тариф						
1.1.1 - ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес	x	1 259 386,53	1 327 870,05	2 182 531,31	2 452 555,14
1.1.2 - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	823,3	939,37	609,75	1002,14
1.2 Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	2,93839	3,26123	3,39307	4,29299
1.3 Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		1 457 447,16	126 921,29	4 349 817,21	1 305 896,26
1.4 Ставка перекрестного	руб./МВт ч		481,31	382,94	1 342,65	1 195,35
			941,28			

Постановление РСТ РО от 28.11.2022 № 68/2 опубликовано:  
 Официальный портал правовой информации Ростовской области [pravo.donland.ru](http://pravo.donland.ru) (номер публикации 6145202211300022 дата опубликования: 30.11.2022 ).

субсидирования							
1.5 Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных в следствии установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x

### 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 2022 год утверждены постановлением РСТ РО от 29.12.2021 № 75/1.

### Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на с 01 января по 30 ноября 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14

					уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
Постановление РСТ РО от 29.12.2021 № 75/1 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202112290024 дата опубликования: 29.12.2021 ). Приложение № 1	1	С1	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	5 495,64	13 206,70
Постановление РСТ РО от 15.02.2022 № 7/1	1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 549,27	4 549,27

«О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2021 № 75/1 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год» опубликовано: Официальный портал правовой информации	1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	946,37	x
	1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	x	8 657,43
1. Для территорий городских населенных пунктов						
	C 2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50	рублей/км	1 631 274,49	
		1-20 кВ	квадратных мм включительно одноцепные			
	C 2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км	1 387 594,96	
		1-20 кВ	квадратных мм включительно одноцепные			

<p>Ростовской области pravо.donland.ru (номер публикования: 6145202202150001, дата опубликования: 15.02.2022).</p>	С 2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 521 334,07				
					С 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 549 753,24
									2 706 080,07
	С 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 642 819,67				
					2 324 848,14				
	С 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квдратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 859 788,15				
					1 450 963,88				
	С 2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 147 026,94				
					1 147 026,94				
	С 2.3.2.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 147 026,94				

			неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
			кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	рублей/км  2 144 374,66
			кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	рублей/км  2 660 300,34
				1-10 кВ	рублей/км  3 153 802,16
			кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	рублей/км  2 538 377,04
			кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	рублей/км  5 052 148,48

С 3.1.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 680 602,68
	1-10 кВ			3 460 600,43
С 3.1.1.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 890 135,66
	1-10 кВ			2 350 331,52
С 3.1.1.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 870 425,56
С 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 123 460,46
	1-10 кВ			2 908 970,49

С 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 696 981,82
	1-10 кВ			3 304 988,67
С 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 499 671,78
	1-10 кВ			4 310 093,85
С 3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 752 730,26
	1-10 кВ			3 745 169,44
С 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 340 213,59
	1-10 кВ			

С 3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 834,93
	1-10 кВ			3 801 097,39
С 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 751 598,74
	1-10 кВ			5 378 042,65
С 3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 176 939,68
	1-10 кВ			2 237 702,80
С 3.1.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 681 222,30
	1-10 кВ			2 764 148,77
С 3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 190 634,75
	1-10 кВ			

	С 3.1.2.2.2.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 681 434,86
	С 3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 947 356,59
	С 3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 430 082,89
	С 3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 122 103,50
	С 3.3.1.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 118 815,31
	С 3.3.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	3 138 514,00

		1-10 кВ	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		3 138 514,00
	С 3.3.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
	С 3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 188 496,40
	С 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 911 321,79
	С 3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 122 718,22

	C 3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 857 783,41
	C 4.1.1	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837 935,63
	C 4.1.2	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
	C 4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 119 467,69
	C 5.1.1.1	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	36 048,32
		10/0,4 кВ	столбового/мачтового типа		
	C 5.1.1.2	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 648,76
		10/0,4 кВ			
	C 5.1.2.1	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
		10/0,4 кВ			
	C 5.1.2.2	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	рублей/кВт	14 796,01

		10/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		15 759,37
С 5.1.3.1		6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 825,50
		10/0,4 кВ			5 724,93
С 5.1.3.2		6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 099,68
		10/0,4 кВ			8 546,72
С 5.1.3.3		10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
С 5.1.4.1		6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 194,74
		10/0,4 кВ			3 352,97
С 5.1.4.2		6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 339,36
		10/0,4 кВ			5 446,03
С 5.1.4.3		6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62

	С 5.1.5.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57
		6/0,4кВ			5 258,94
	С 5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 274,81
		6/0,4кВ			12 518,77
	С 5.1.5.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 328,76
		6/0,4кВ			14 658,73
	С 5.2.3.3	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
		6/0,4кВ			14 658,73
	С 5.2.4.2	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 658,73
		6/0,4кВ			24 156,05
	С 5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	32 416,63
		6/0,4кВ			24 156,05

С 5.2.5.2	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 115,24
	6/0,4кВ			16 228,53
С 5.2.5.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 908,51
	0,4 кВ и ниже			16 685,04
С 8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
С 8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 731,32
С 8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65
С 8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
С 2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым	рублей/км	1516896

		1-20 кВ	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1491602
С 2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1415976,68
	1-20 кВ		одноцепные		1768120,06
С 2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1406712,26
			одноцепные		
С 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1492863,08
	1-20 кВ		одноцепные		1853587,75
С 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1404470,85
	1-20 кВ		одноцепные		1820488,55
С 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1427942,78
	1-20 кВ		одноцепные		1480792,89

С 2.3.1.4.4.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2892940,8
С 2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1454190,01
С 2.3.2.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1773254,05
С 2.3.2.3.3.1	110 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	12389189,71
С 2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1569272,44
С 2.3.2.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км	1593222,43

		квадратных мм включительно одноцепные			
S 3.1.1.1.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4208827,28	
S 3.1.1.1.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3500164,24	
S 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2117746,91	
	1-10 кВ			3167553,42	
S 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2806140	

	С 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3978468,26
	С 3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2744014,62
	С 3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3321876,63
	С 3.6.1.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8720824,31
	С 3.6.1.1.4.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18640829,26

С 4.1.1	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	837935,63
	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668636,07
С 4.1.2	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1743231,73
	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34062,59
10/0,4 кВ	26426,56			
С 5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35211,15
	10/0,4 кВ			35495,65
С 5.1.1.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26355,98
	10/0,4 кВ			17439,23
С 5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18549,86
	10/0,4 кВ			19473,58
С 5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4534,39
	10/0,4 кВ			4753,43
С 5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11050,08
	10/0,4 кВ			8070,51
С 5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11050,08
	10/0,4 кВ			8070,51

С 5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3303,33
	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5253,28
С 5.1.4.2	10/0,4 кВ			5288,45
С 5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4170,04
С 5.1.6.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3162,54
С 5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6215,34
С 7.2.8	110/35 кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно	рублей/кВт	5935,29
С 8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16685,04

	С 8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32195,61
	С 8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31731,32
	С 8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4889774,65

**Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 30 ноября год по 31 декабря 2022**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже

	1	C <sub>1</sub>	<p>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</p>	<p>рублей за одно присоединение</p>	15 334,99
1.1	C <sub>1.1</sub>		<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p>	<p>рублей за одно присоединение</p>	5 390,89
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>		<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>	<p>рублей за одно присоединение</p>	x
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>		<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на</p>	<p>рублей за одно присоединение</p>	x 9 944,10

			<p>проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>			
		С 2.2.1.1.1.1	0,4 кВ и ниже	<p>Воздушные линии на металлических опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</p>	рублей/км	2 114 964,85
		С 2.3.1.1.2.1	0,4 кВ и ниже	<p>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</p>	рублей/км	2 675 364,09
		С 2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	<p>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</p>	рублей/км	1 855 366,51
			1-20 кВ			2 199 557,15
		С 2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	<p>Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</p>	рублей/км	1 992 272,58
			1-20 кВ			2 085 589,67
		С 2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	<p>Воздушные линии на железобетонных опорах</p>	рублей/км	1 725 636,88

	С 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
			Воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 049 927,17
	С 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		2 687 228,98
			Воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 083 736,24
	С 2.3.1.4.2.2	0,4 кВ и ниже	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 443 043,95
			Воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 094 795,36
	С 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		2 405 708,58
			Воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 082 568,24
		1-20 кВ	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		1 745 403,27

С 2.3.1.4.3.2	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 642 306,05
	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 895 527,10
С 2.3.2.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 721 060,40
	110 кВ и выше	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 254 988,01
С 2.3.2.4.1.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 260 225,20
	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 849 693,68
С 2.3.2.4.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 877 923,42

			неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 527 563,83
	С 3.1.1.1.1.1	1-10 кВ		рублей/км
		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 113 630,80
	С 3.1.1.1.2.1	1-10 кВ		рублей/км
		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 642 324,30
	С 3.1.1.1.3.1	1-10 кВ		рублей/км
		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 403 342,25
	С 3.1.1.1.3.2	1-10 кВ		рублей/км

С 3.1.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 338 308,22
	1-10 кВ			
С 3.1.1.1.5.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 127 532,60
	1-10 кВ			
С 3.1.1.1.5.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 782 731,00
	1-10 кВ			
С 3.1.1.1.6.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 783 228,53
	1-10 кВ			

С 3.1.1.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 770 324,17
			рублей/км	3 158 684,70
С 3.1.2.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 428 789,16
	1-10 кВ		рублей/км	3 178 919,16
С 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 890 727,56
	1-10 кВ		рублей/км	2 688 954,68
С 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 814 576,71
	1-10 кВ		рублей/км	

С 3.1.2.1.2.2.	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 683 024,15
	0,4 кВ и ниже		рублей/км	4 887 114,92
С 3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 115 788,34
	0,4 кВ и ниже		рублей/км	4 171 207,27
С 3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 805 185,82
	0,4 кВ и ниже		рублей/км	5 354 548,36
С 3.1.2.1.3.4	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 555 695,91
	0,4 кВ и ниже		рублей/км	4 555 695,91

		1-10 кВ	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 480 334,74
С 3.1.2.1.4.2		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км
		1-10 кВ		
С 3.1.2.1.4.4		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км
		1-10 кВ		5 757 123,11
С 3.1.2.1.8.1		1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км
С 3.1.2.2.1.1		0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км
		1-10 кВ		
				3 160 343,49

С 3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 668 669,17
	0,4 кВ и ниже			
С 3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 760 785,44
	0,4 кВ и ниже			
С 3.1.2.2.2.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 339 289,10
С 3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 354 195,58
С 3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 568 598,22

	С 3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 639 818,34
	С 3.3.1.1.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 676 132,22
	С 3.3.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 517 244,05
	С 3.6.1.1.1.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 913 505,80
				1-10 кВ	14 280 771,52

	С 3.6.1.1.2.1	0,4 кВ и ниже	<p>Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>рублей/км</p> <p>9 860 825,41</p>
	С 3.6.1.1.4.2	1-10 кВ	<p>Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине</p>	<p>рублей/км</p> <p>16 409 330,95</p>
	С 3.6.1.2.3.1	1-10 кВ	<p>Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>рублей/км</p> <p>14 260 000,05</p>
	С 3.6.2.1.1.1	1-10 кВ	<p>Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>	<p>рублей/км</p> <p>8 004 480,75</p>

	С 3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 473 045,24
	С 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 861 121,15
	С 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 011 213,58
	С 3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 859 427,62

	С 3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 083 235,47
				рублей/км	14 849 703,11
	С 3.6.2.2.4.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 586 211,69
				рублей/км	14 879 144,29
	С 3.6.2.2.7.1	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 849 703,11
				рублей/км	14 879 144,29
	С 4.1.1	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/км	987 670,59
	С 4.1.2	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/км	769 331,93
	С 4.1.3	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 553 407,57

С 4.1.4	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 233 787,71
С 4.4.2.2	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	18 276 777,07
С 4.4.4.4	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	16 734 215,15
С 4.6.2.1	0,4 кВ и ниже	Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	354 757,07
С 4.6.3.1	1-20 кВ	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	936 976,87
С 4.6.4.1	1-20 кВ	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	1 430 647,91
С 5.1.1.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	рублей/кВт	40 961,54

	10/0,4 кВ	до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	32 666,22
С 5.1.1.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	45 297,20
	10/0,4 кВ		
С 5.1.2.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	17 918,27
	10/0,4 кВ		
С 5.1.2.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	18 261,89
	10/0,4 кВ		
С 5.1.3.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 035,53
	10/0,4 кВ		
С 5.1.3.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 772,98
	10/0,4 кВ		
С 5.1.3.3	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	8 155,56
	6/0,4 кВ		
С 5.1.4.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	3 765,62

		10/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 891,13
С 5.1.4.2		6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт 6 633,84
		10/0,4 кВ		
С 5.1.4.3		10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт 4 025,88
С 5.1.5.1		10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт 8 567,34
С 5.1.5.2		6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт 5 556,95
		10/0,4 кВ		
С 5.1.5.3		6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт 10 595,16
С 5.1.6.2		6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт 3 727,67

С 5.2.3.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 278,17
С 5.2.4.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 278,17
	10/0,4 кВ			
С 5.2.4.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 138,74
С 5.2.5.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 856,34
С 5.2.5.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 128,49
	10/0,4 кВ			
С 5.2.6.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 684,44
	10/0,4 кВ			
				9 997,58

С 5.2.9.3	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 095,64
	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0,00
С 5.2.10.3	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 668,99
С 6.2.9.2	6(10)/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	11 843,34
С 7.2.10.2	110/35 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 100 МВА закрытого типа	рублей/кВт	6 421,02
С 8.1.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт.	19 117,00
С 8.2.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт.	37 189,41
	1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	725 050,00
С 8.2.2	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	37 401,55
	1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	100 511,20
С 8.2.3	1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	312 163,90

<p align="center"><b>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 01 января по 30 ноября 2022 год</b></p>					
<p align="center">№ п/п</p>	<p align="center">Обозначение</p>	<p align="center">Наименование</p>	<p align="center">Единица измерения</p>	<p align="center">Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже</p>	<p align="center">Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже</p>
<p>Постановление РСТ РО от 29.12.2021 № 75/1 опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru (номер публикации 6145202112290024 дата опубликования: 29.12.2021 ). Приложение № 1 Постановление РСТ РО от 15.02.2022 № 7/1 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2021 № 75/1 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за</p>	<p align="center"><math>S_{maxVI}</math></p>	<p>ставка за 1 кВт максимальной мощности 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</p>	<p align="center">рублей/кВт</p>	<p align="center">414,74</p>	<p align="center">740,35</p>

единицу максимальной мощности за технологическое присоединение	1.1	$C_{maxN/1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	331,83	331,83
	1.2.1	$C_{maxN/1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	82,91	x
	1.2.2	$C_{maxN/1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	x	408,52
Стах. Для территорий городских населенных пунктов						
	№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС	
Стах.2.3.1.3.1.1		0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50	рублей/кВт	7049,73	
		1-10.кВ и			3293,55	

	выше	квадратных мм включительно одноцепные			
<i>Стax.2.3.1.3.2.1</i>	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/кВт	6522,56	
	1-10.кВ и выше	квадратных мм включительно одноцепные			
<i>Стax.2.3.1.3.3.1</i>	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200	рублей/кВт	4664,86	
		квадратных мм включительно одноцепные			
<i>Стax.2.3.1.4.1.1</i>	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50	рублей/кВт	6189,11	
	1-10.кВ и выше	квадратных мм включительно одноцепные			
<i>Стax.2.3.1.4.2.1</i>	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/кВт	4857,65	
	1-10.кВ и выше	квадратных мм включительно одноцепные			
<i>Стax.2.3.1.4.3.1</i>	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	рублей/кВт	3374,72	
		квадратных мм включительно одноцепные			
<i>Стax.2.3.2.3.1.1</i>	1-10.кВ и и	воздушные линии на	рублей/кВт	9037,47	

			выше	железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
	Стах.2.3.2.3.2.1	1-10.кВ и выше		воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9464,98
	Стах.3.1.1.1.1.1	0,4 кВт выше		кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7852,37
	Стах.3.1.1.1.2.1	0,4 кВт выше		кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0
		1-10.кВ и выше				21264,34
	Стах.3.1.1.1.3.1	0,4 кВт выше		кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3551,89

Стах.3.1.1.1.3.2	1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	23861,75
	0,4 кВт выше			
Стах.3.1.1.1.4.1	1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	14370,65
	0,4 кВт выше			
Стах.3.1.1.2.2.1	1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1237,45
	0,4 кВт выше			
Стах.3.1.1.2.3.2	1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	44817,23
	0,4 кВт выше			
Стах.3.1.2.1.1.1	1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13246,32
	0,4 кВт выше			
Стах.3.1.2.1.1.2	0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	5578,82

			многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	3772,89	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
Стах.3.1.2.1.2.1		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	4782,56	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
Стах.3.1.2.1.2.2		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	16704,1	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	22499,9	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
Стах.3.1.2.1.3.1		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	5974,81	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
Стах.3.1.2.1.3.2		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	7043,55	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях	14101,26	рублей/кВт	
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			

Стах.3.1.2.1.4.1	0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6586,26
	1-10.кВ и выше			8013,21
Стах.3.1.2.1.4.2	0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	16225,5
	1-10.кВ и выше			9109,23
Стах.3.1.2.2.1.1	0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1023,93
	1-10.кВ и выше			1246,3
Стах.3.1.2.2.2.1	0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5997,23
	1-10.кВ и выше			2039
Стах.3.1.2.2.2.2	1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17064,98

				с двумя кабелями в траншее			
Стах.3.1.2.2.3.1	1-10.кВ и выше		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2993,4		
Стах.3.1.2.2.3.2	1-10.кВ и выше		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7595,19		
Стах.3.1.2.2.4.1	1-10.кВ и выше		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2188,07		
Стах.3.3.1.1.3.1	0,4 кВт выше		кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	7520,4		
Стах.3.3.2.1.2.1	0,4 кВт выше		кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1001,38		
	1-10.кВ и выше				1365,52		

	Стах.3.3.2.1.3.1	1-10 кВ и выше	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	11500,15
	Стах.3.6.2.1.2.1	0,4 кВт выше	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	15280,93
	Стах.3.6.2.1.3.1	0,4 кВт выше	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	4724,59
	Стах.3.6.2.2.2.1	1-10 кВ и выше	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	509,49
	Стах.3.6.2.3.1	1-10 кВ и выше	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/кВт	3462,18

			мм включительно с одной трубой в скважине		
Стах.4.1.1	1-10,4 кВ и выше	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	6942,56	
Стах.4.1.2	1-10,4 кВ и выше	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1599,18	
Стах.4.1.4	1-10,4 кВ и выше	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12270,02	
Стах.5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36048,32	
	100,4 кВ			32185,04	
Стах.5.1.1.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41648,76	
	100,4 кВ			33704,49	
Стах.5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22464,17	
	100,4 кВ			16791,7	
Стах.5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14796,01	
	100,4 кВ			15759,37	
Стах.5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5825,5	
	100,4 кВ			5724,93	

Стах.5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8871,05
	100,4 кВ			8867,75
Стах.5.1.3.3	100,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5371,35
	6/0,4 кВ			3194,74
Стах.5.1.4.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3352,97
	100,4 кВ			6722,97
Стах.5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5446,03
	100,4 кВ			3500,62
Стах.5.1.4.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7449,57
	100,4 кВ			5258,94
Стах.5.1.5.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6274,81
	100,4 кВ			
Стах.5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5258,94
	100,4 кВ			6274,81

Стмах.5.1.5.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12518,77
	100,4 кВ			5328,76
Стмах.5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14658,73
Стмах.5.2.4.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14658,73
Стмах.5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24156,05
	100,4 кВ			32416,63
Стмах.5.2.5.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7115,24
Стмах.5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16228,53
	100,4 кВ			18908,51

Стах.8.1.1	6/0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2807,82
Стах.8.2.1	100,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2543,39
Стах.8.2.2	6/0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	803,37
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
Стах.2.3.1.3.1.1	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	13565,9
	1-10.кВ и выше	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		12742,28
Стах.2.3.1.3.2.1	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	12428,52
	1-10.кВ и выше	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		4157,03
Стах.2.3.1.3.3.1	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4611,69
Стах.2.3.1.4.1.1	0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50	рублей/кВт	10967,48

		1-10.кВ и выше	квадратных мм включительно одноцепные		7338,61
Стпх2.3.1.4.2.1		0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	9835,52
		1-10.кВ и выше	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
Стпх2.3.1.4.3.1		0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	5974,75
		1-10.кВ и выше	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
Стпх2.3.1.4.4.1		0,4 кВт выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	1208,1
			изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные		
Стпх2.3.2.3.1.1		1-10.кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	18159,35
			изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
Стпх2.3.2.3.2.1		1-10.кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	21645,78
			изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
Стпх2.3.2.4.1.1		1-10.кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	6464,09

			неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			
			воздушные линии на железобетонных опорах			
		1-10.кВ и выше	неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/кВт	1509,07
		1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях			
		1-10.кВ и выше	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		рублей/кВт	4070,99
		1-10.кВ и выше	кабельные линии в траншеях			
		1-10.кВ и выше	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		рублей/кВт	7496,83
		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях			
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		рублей/кВт	11654,84
		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях			
		1-10.кВ и выше	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		рублей/кВт	42540,87
		0,4 кВт выше	кабельные линии в траншеях		рублей/кВт	2837,355721

				провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
Стах3.1.2.1.4.1	0,4 кВт выше			кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	30732,52	
Стах3.1.2.2.3.1	1-10.кВ и выше			кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5278,68	
Стах3.1.2.2.3.2	1-10.кВ и выше			кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10710,48	
Стах3.6.1.1.4.1	1-10.кВ и выше			кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5412,93	
Стах3.6.1.1.4.2	1-10.кВ и выше			кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200	рублей/кВт	4921,18	

			до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			
Стах.4.1.1	1-20 кВ и выше		реклоузеры номинальным током до 100 А включительно		рублей/кВт	6942,56
Стах4.1.2	1-20 кВ и выше		реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно		рублей/кВт	1599,18
Стах4.1.4	1-20 кВ и выше		реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/кВт	12270,02
Стах5.1.1.1	6/0,4 кВ		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		рублей/кВт	34062,59
	100,4 кВ			26426,56		
Стах.5.1.1.2	6/0,4 кВ		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа		рублей/кВт	35211,15
	100,4 кВ			35495,65		
Стах5.1.2.1	6/0,4 кВ		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		рублей/кВт	26355,98
	100,4 кВ			17439,23		
Стах.5.1.2.2	6/0,4 кВ		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		рублей/кВт	18549,86
	100,4 кВ			19473,58		
Стах5.1.3.1	6/0,4 кВ		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью		рублей/кВт	4534,39

		100,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		4753,43
Стмах.5.1.3.2		6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11050,08
		100,4 кВ			8070,51
Стмах.5.1.4.1		100,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3303,33
		6/0,4 кВ			5253,28
Стмах.5.1.4.2		100,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5288,45
		6/0,4 кВ			4170,04
Стмах.5.1.6.2		6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3162,54
		100,4 кВ			6215,34
Стмах.5.2.5.2		100,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	

	Стах.8.1.1	0,4 кВт выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	2807,82
	Стах.8.2.1	0,4 кВт выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	2543,39
	Стах.8.2.2	0,4 кВт выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	803,37

### Регулируемые виды деятельности филиала Тепловые сети

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Ростовской области, на 2022 год**

УТВЕРЖДЕНЫ:

Постановлением РСТ РО от 20.12.21 № 71/110

(Опубликовано: Официальный портал правовой

информации Ростовской области [pravo.donland.ru](http://pravo.donland.ru)

от 22.12.2021 № 6145202112220077)

№ 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 «АКСАЙСКИЙ РАЙОН» АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Аксайский район тепловых сетей	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный, руб/Гкал	2022	2608,66	2749,48
население (тарифы указываются с учетом НДС)					

		одноставочный, руб/Гкал	2022	3 130,29	3 299,38
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД БАТАЙСК»</b>					
	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения				
2	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Батайский район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2022	2 335,78	2 584,44
	население (тарифы указываются с учетом НДС)				
		одноставочный, руб/Гкал	2022	2 802,94	3 101,33
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «БЕЛОКАЛИТВИНСКИЙ РАЙОН»</b>					
	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения				
3	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Белокалитвинский район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2022	2 515,26	2 676,61
	население (тарифы указываются с учетом НДС)				
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3 018,31	3 211,93
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ГУКОВО»</b>					
	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения				
4	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Гуковский район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2022	2 744,09	4 214,93
	население (тарифы указываются с учетом НДС)				
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3 292,91	5 057,92
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ДОНЕЦК»</b>					
	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения				
5	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Донецкий район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2022	2 719,00	2 899,52
	население (тарифы указываются с учетом НДС)				
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3 262,8	3 479,42
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ЗВЕРЕВО»</b>					
	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения				
6	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Зверевский район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2022	1 987,88	2 200,87
	население (тарифы указываются с учетом НДС)				
		одноставочный, руб/Гкал	2022	2 385,46	2 641,04
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАМЕНСКИЙ РАЙОН»</b>					
	для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения				
7	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Каменский район тепловых сетей	одноставочный, руб/Гкал	2022	4 133,97	7 454,28

		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	4960,76	8945,14
	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «МИЛЛЕРОВСКИЙ РАЙОН»</b>				
		для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2022		
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2022		
	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «САЛЬСКИЙ РАЙОН»</b>				
		для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3409,65	4441,40
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	4091,58	5329,68
	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ЦИМЛЯНСКИЙ РАЙОН»</b>				
		для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3086,64	4676,35
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3703,97	5611,62
	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ШАХТЫ»</b>				
		для потребителей, в случае дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3189,06	3373,43
		население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		одноставочный, руб/Гкал	2022	3826,87	4048,12
8	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Миллеровский район тепловых сетей				
9	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Сальский район тепловых сетей				
10	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Цимлянский район тепловых сетей				
11	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Шахтинский район тепловых сетей				

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети»  
потребителям, Ростовской области, на 2022 год**

УТВЕРЖДЕНЫ:

Постановлением РСТ РО от 20.12.2021 № 71/111  
(Опубликовано: Официальный портал правовой  
информации Ростовской области pravo.donland.ru

от 22.12.2021 № 6145202112220078 )

№ 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	
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ДОНЕЦК»</b>						
1	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Донецкий район тепловых сетей	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	2022	одноставочный, руб/Гкал	50,99	56,67
<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ШАХТЫ»</b>						
2	АО «Донэнерго» филиал «Тепловые сети» Шахтинский район тепловых сетей	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	2022	одноставочный, руб/Гкал	53,57	62,35

**Тарифы на горячую воду, поставляемую с использованием закрытой системы горячего водоснабжения  
АО «Донэнерго», филиал «Тепловые сети», с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года**

УТВЕРЖДЕНЫ:

Постановлением РСТ РО от 29.12.2021 № 76/3

(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru от 30.12.2021 №6101202112300004)

Постановлением РСТ РО от 20.12.2021 № 71/114

(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru от 24.12.2021 №6101202112240007)

Постановлением РСТ РО от 20.12.2021 № 71/116

(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru)

от 24.12.2020 №6101202112240052)

Постановлением РСТ РО от 20.12.2021 № 71/118

(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru

от 24.12.2020 №6101202112240020)

Постановлением РСТ РО от 20.12.2021 № 71/120

(Опубликовано: Официальный портал правовой информации Ростовской области pravo.donland.ru

от 24.12.2020 №6101202112240053)

№ п/п	Тариф	Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение)		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Тариф	Тариф (с учетом НДС)	Тариф (с учетом НДС)
Акса́йский район тепловых сетей				
1	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	50,76	60,91	63,07
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2608,66	3130,39	2749,48
Бата́йский район тепловых сетей				
2	Компонент на холодную воду, руб./куб.м			
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал			
Гуко́вский район тепловых сетей				
3	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	73,05	87,66	73,05
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2744,09	3292,91	4214,93
Доне́цкий район тепловых сетей				
4	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	68,37	82,04	81,62
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2719,00	3262,80	2899,52
Каменский район тепловых сетей				
5	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	67,49	80,99	67,49
				80,99

	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	4 133,97	4 960,76	7454,28	8945,14
	Сальский район тепловых сетей				
6	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	24,74	29,69	25,48	30,58
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3409,65	4091,58	4441,40	5329,68
	Шахтинский район тепловых сетей				
7	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	51,11	61,33	51,11	61,33
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3189,06	3826,87	3373,43	4048,12
	Миллеровский район тепловых сетей				
8	Компонент на холодную воду, руб./куб.м				
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал				
	Для потребителей Шолоховского городского поселения Белокалитвинского района				
9	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	62,95	75,54	137,72	165,26
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2515,26	3018,31	2676,61	3211,93

### **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, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями), Федеральными стандартами по бухгалтерскому учету (ФСБУ) и Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), утвержденными приказами Минфина России, приказом АО «Донэнерго» от 30.12.2021 № 773 «Об учетной политике АО «Донэнерго» на 2022 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 2022 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерскому учету и отчету о финансовых результатах за 2022 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.

Переходные положения на ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Организация отражает последствия изменения учетной политики в связи с началом действия ФСБУ 6/2020 "Основные средства" перспективно (без пересчета сравнительных показателей за предшествующие периоды) в межотчетный период. Основные средства согласно установленному лимита (не более 40 000 рублей), принятые к учету до применения стандарта, но не являющиеся таковыми согласно новым правилам, списаны в межотчетный период на нераспределенную прибыль прошлых лет (кроме объектов электросетевого и теплового оборудования, приборов учета электроэнергии, земельных участков, зданий, сооружений, передаточных устройств, автотранспортных средств) с отражением их учета на забалансе в количественном и суммовом выражении. Остатки спецодежды (спецоснастки), со сроком использования более года, первоначальной стоимостью менее установленного Обществом лимита, подлежат единовременному списанию также на нераспределенную прибыль прошлых лет в межотчетный период с отражением учета на забалансе в количественном и суммовом выражении.

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 принести 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-передачных 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 Общества не имеет никаких законодательных решений о прекращении деятельности, сокращения либо продажи бизнеса.

#### **Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год**

ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Общество отразило последствия изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» в соответствии с переходными положениями, предусмотренными пунктом 49 стандарта:

- без пересчета сравнительных показателей за периоды, предшествующие отчетному, путем единовременной корректировки балансовой стоимости основных средств в межотчетный период (на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному)).

Общество скорректировало балансовую стоимость основных средств по следующим основаниям:

Установление лимита стоимости отнесения актива к основным средствам. Обществом установлен стоимостной лимит отнесения к основным средствам 40 000 рублей за единицу включительно. На нераспределенную прибыль отнесена балансовая стоимость основных средств, принятых к учету до применения стандарта, но не являющихся таковыми согласно новым правилам, с учетом установленного лимита.

Общество скорректировало данные по счетам учета основных средств (01 счет), запасов (10 счет) в части малоценных основных средств и спецодежды (спецоснастки) со сроком использования более года и первоначальной стоимостью менее установленного Обществом лимита, отложенных налогов (09, 77 счета) в части налоговых разниц по данным основным средствам и запасам, путем корректирующей записи по дебету и кредиту этих счетов в корреспонденции с кредитом и дебетом счета учета нераспределенной прибыли (84 счет), добавочного капитала (83 счет).  
Корректирующая запись отражена по статьям бухгалтерского баланса:

- 1150 «Основные средства»,
- 1180 «Отложенные налоговые активы»,
- 1210 «Запасы»,

- 1340 «Переоценка внеоборотных активов»,
- 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»,
- 1420 «Отложенные налоговые обязательства».

В таблице ниже представлено влияние изменений учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 на показатели Бухгалтерского баланса на 31.12.2021:

Наименование статьи	Код показателя	31.12.2021		Изменения
		После пересчета в части ФСБУ 6/2020 «Основные средства»	до пересчета в части ФСБУ 6/2020 «Основные средства»	
<b>АКТИВ</b>				
Основные средства	1150	15 857 257	15 860 850	(3 593)
Отложенные налоговые активы	1180	117 594	106 143	11 451
Итого по разделу 1. Внеоборотные активы	1100	16 312 612	16 304 754	7 858
Запасы	1210	204 938	309 002	(104 064)
- сырье и материалы	1211	204 932	308 996	(104 064)
Итого по разделу 2. Оборотные активы	1200	4 119 859	4 223 923	(104 064)
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>20 432 471</b>	<b>20 528 677</b>	<b>(96 206)</b>
<b>ПАССИВ</b>				
Переоценка внеоборотных активов	1340	3 907 597	3 908 584	(987)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	401 920	487 679	(85 759)
Итого по разделу 3. Капитал и резервы	1300	9 345 572	9 432 318	(86 746)
Отложенные налоговые обязательства	1420	482 355	491 815	(9 460)
Итого по разделу 4. Долгосрочные обязательства	1400	4 709 988	4 719 448	(9 460)
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>20 432 471</b>	<b>20 528 677</b>	<b>(96 206)</b>

В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме внесены

исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

### **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 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 охраняемых документов, содержащих сроки их действия, или имеющих 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 которых 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.

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

В состав нематериальных активов вошли:

1. ПО «Документоборот 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. Товарный знак (знак обслуживания) АО «Донэнерго» в сумме 199 тыс. руб.;
5. Изобразительный товарный знак АО "Донэнерго" в сумме 70 тыс. руб.
6. Словесный товарный знак АО "Донэнерго" в сумме 70 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Измененнс за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убытки от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего за отчетный год	5100	за 2022 г.	50 286	(4 101)	-	1 116	622	(4 640)	-	-	49 170	(8 119)	
Нематериальные активы - всего за предыдущий год	5110	за 2021 г.	2263	(1 421)	48 023	-	(2 680)	-	-	-	50 286	(4 101)	

## 1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

По состоянию на 31.12.2022 нематериальных активов, созданных самой организацией в АО «Донэнерго» нет.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Первоначальная стоимость НМА, созданных самой организацией	5120	-	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 «Веб-приложение для фотофиксации показаний счетчиков электрической энергии» в сумме 2 584 тыс.руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего:	5130	3 392	3 841	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 получить экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. Срок списания по каждой работе утверждается руководителем Общества (филиала).

По состоянию на 31.12.2022 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	
НИОКР-всего за отчетный год	5140	за 2022 г.	-	-	Списано на расходы по обычным видам деятельности за период	-
НИОКР-всего за предыдущий год	5150	за 2021 г.	-	-	-	-

### 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.

В состав незаконченных операций по приобретению нематериальных активов на 31.12.2022 входит ПО «Модернизация Единой информационной системы АО «Донэнерго» в сумме 28 000 тыс.руб.

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 2022 г.	-	-	-	-	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего за предыдущий год	5170	за 2021 г.	-	-	-	-	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего за отчетный год	5180	за 2022 г.	-	28 000	-	28 000	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов — всего за предыдущий год	5190	за 2021 г.	-	45 439	(45 439)	-	

### 2. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н. Переходные положения по данному стандарту отражены в разделе Учетная политика предприятия.

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 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.

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками основных средств, но имеющих стоимость не более 40 000 рублей за единицу включительно. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется учет на забалансовом счете в количественном и суммовом выражении. Относятся к основным средствам независимо от их стоимости следующие объекты: электросетевое и тепловое оборудование, приборы учета электроэнергии, земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, автотранспортные средства.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления – приобретение за плату, создание собственными силами (строительством), 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 в соответствии с ФСБУ 6/2020 не приостанавливается по основным средствам, переведенным на консервацию.

Амортизация не начисляется:

по используемому 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		Изменения 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 2022 г.	35 975 799	(20 118 542)	2 425 879	(3 473 937)	2 408 798	(1 661 118)	-	-	34 927 741	(19 370 862)
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего за предыдущий год	5210	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)
1. Здания за отчетный год	5201	за 2022 г.	2 895 289	(1 170 261)	148 710	(422 522)	220 047	(88 718)	-	-	2 621 477	(1 038 932)
1. Здания за предыдущий год	5211	за 2021 г.	2 515 084	(1 108 357)	385 334	(5 129)	2 736	(64 640)	-	-	2 895 289	(1 170 261)
2. Сооружения и передаточные устройства за отчетный год	5202	за 2022 г.	19 332 750	(10 875 317)	1 019 700	(1 724 440)	1 234 492	(840 385)	-	-	18 628 010	(10 481 210)
2. Сооружения и передаточные устройства за предыдущий год	5212	за 2021 г.	17 635 541	(10 132 790)	1 709 269	(11 647)	11 311	(754 213)	-	-	19 333 163	(10 875 692)
3. Машины и оборудование за отчетный год	5203	за 2022 г.	11 941 842	(7 532 712)	1 225 869	(1 181 356)	907 608	(686 462)	-	-	11 986 355	(7 311 566)
3. Машины и оборудование	5213	за 2021 г.	11 157 671	(7 027 945)	892 880	(32 355)	32 748	(610 550)	-	-	12 018 196	(7 605 747)



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

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	582 433	463 576
в том числе:			
- здания	5261	32 668	133 160
- сооружения и передаточные устройства	5262	192 657	103 119
- машины и оборудование	5263	357 108	227 297
- транспортные средства	5264	-	-
- прочие	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(1 762)	(202)
в том числе:			
- здания	5271	(366)	-
- сооружения и передаточные устройства	5272	(1 120)	(151)
- машины и оборудование	5273	(276)	(51)
- транспортные средства	5274	-	-
- прочие	5275	-	-

2.3. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	350 443	378 748	348 066
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	2 113	257

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	27 188	30 684	175 555
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	145 908	58 420	56 448
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	2 570	2 570
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	26	26	26

#### 2.4. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы по строке 1190 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 составляют 349 342 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2021 составляют 281 676 тыс. руб.; по состоянию на 31.12.2020 составляют 1 281 702 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 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в т.ч.	349 342	281 676	1 281 702
- незавершенное строительство и оборудование к установке	269 450	235 629	1 200 711
- незаконченные операции по приобретению НМА и ПА	28 000	-	-
- незаконченные и неоформленные операции по НИОКР и ТР	-	-	-

- авансы выданные под капитальное строительство	371	1 259	48 778
- ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства	44 176	38 305	24 964
- ПИР на ликвидацию выводимых из эксплуатации основных средств в будущих периодах	1 000	1 500	1 500
- расходы будущих периодов со сроком полезного использования более 12 месяцев	6 345	4 983	5 749

Загрaты по незаконченным и неформальным 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» 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 2022 г.	235 629	2 407 469	(8 186)	(2 365 462) 269 450

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				запраты 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 предыдущий год	5250	за 2021 г.	1 200 711	2 070 066	(17 493)	(3 017 655)	235 629
- незавершенное строительство за отчетный год	5241	за 2022 г.	167 823	2 370 715	(7 463)	(2 365 190)	165 885
- незавершенное строительство за предыдущий год	5251	за 2021 г.	1 165 409	2 035 518	(17 462)	(3 015 642)	167 823
- оборудование к установке за отчетный год	5242	за 2022 г.	67 806	36 482	(723)	-	103 565
- оборудование к установке за предыдущий год	5252	за 2021 г.	35 302	32 535	(31)	-	67 806
- прочие за отчетный год	5243	за 2022 г.	-	272	-	(272)	-
- прочие за предыдущий год	5253	за 2021 г.	-	2 013	-	(2 013)	-

#### 2.4.2. Материалы для капитального строительства

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Величина резерва под снижение стоимости	Поступило	Выбыло/ списано на затраты	Убытки от снижения стоимости материалов	На конец периода	Величина резерва под снижение стоимости
Материалы для капитального строительства за отчетный год	5291	за 2022 г.	38 305	-	313 510	(307 474)	(165)	44 341	(165)
Материалы для капитального строительства за предыдущий год	5292	за 2021 г.	24 964	-	165 791	(152 450)	-	38 305	-

#### 2.4.3. Авансы выданные под капитальное строительство

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило		выбыло			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
Авансы выданные под капитальное строительство	5293	за 2022 г.	1 259	-	187 633	-	(188 521)	-	-	-	371	-
Авансы выданные под капитальное строительство	5294	за 2021 г.	48 778	-	155 090	-	(202 609)	-	-	-	1 259	-

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные принести 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 31.12.2022 в сумме 1 924 302 тыс. руб. состоят из:

- вклада в уставный капитал дочернего предприятия АО «Донэнерго» ООО «Донэнерго Тепловые сети» в сумме 1 292 125 тыс. руб. Доля в уставном капитале, принадлежащая АО «Донэнерго» составляет 100%.

- займов, предоставленных другим организациям в сумме 632 177 тыс.руб. Увеличение долгосрочных финансовых

вложений в 2022 году произошло в связи с перемещением выданных займов АО ФК «Ростов» из краткосрочных финансовых вложений в долгосрочные финансовые вложения в сумме 510 000 тыс.руб. в связи с тем, что срок погашения займов по данным договорам продлен дополнительным соглашением до 31.07.2024. В 2022 году выдан краткосрочный займ дочернему обществу ООО «Донэнерго Тепловые сети» в сумме 302 285 тыс.руб. Остаток по данному займу на 31.12.2022 составляет 122 177 тыс.руб. Срок погашения займа 31.03.2023.

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 2022 г.	9 900	-	1 792 225	-	-	-	-	1 802 125	-
Долгосрочные - всего за предыдущий год	5311	за 2021 г.	519 900	-	-	(510 000)	-	-	-	9 900	-
- вклады в уставный капитал (за отчетный год)	5302	за 2022 г.	9 900	-	1 282 225	-	-	-	-	1 292 125	-
- вклады в уставный капитал (за предыдущий год)	5312	за 2021 г.	9 900	-	-	-	-	-	-	9 900	-
- прочие (за отчетный год)	5303	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за предыдущий год)	5313	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за отчетный год)	5304	за 2022 г.	-	-	510 000	-	-	-	-	510 000	-
- предоставленные займы др. организациям (за предыдущий год)	5314	за 2021 г.	510 000	-	-	(510 000)	-	-	-	-	-
Краткосрочные -	5305	за 2022 г.	510 000	-	302 285	(690 108)	-	-	-	122 177	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменение за период				На конец периода					
			На начало года		На конец периода		Первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
			Первоначальная стоимость	накопленная корректировка	выбыло (погашено)	начислено процентов (включая погашения)						
поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	текущей рыночной стоимости									
всего за отчетный год												
Краткосрочные - всего за предыдущий год	5315	за 2021 г.	-	510 000	-	-	-	510 000	-	-	-	-
- вклады в уставный капитал (за отчетный год)	5306	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- вклады в уставный капитал (за предыдущий год)	5316	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за отчетный год)	5307	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие (за предыдущий год)	5317	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за отчетный год)	5308	за 2022 г.	510 000	302 285	(690 108)	-	-	122 177	-	-	-	-
- предоставленные займы др. организациям (за предыдущий год)	5318	за 2021 г.	-	510 000	-	-	-	510 000	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого за отчетный год	5300	за 2022 г.	519 900	2 094 510	(690 108)	-	-	1 924 302	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого за предыдущий год	5310	за 2021 г.	519 900	510 000	(510 000)	-	-	519 900	-	-	-	-

## 3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 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 5/2019 «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 одновременно в момент передачи в производство (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 5/2019 «Запасы» и Учетной политикой АО «Донэнерго» на 2022 год, Обществом создан

резерв под обесценение 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». По состоянию на 31.12.2022 Долгосрочные активы к продаже составляют 35 878 тыс.руб. Остаток резерва под снижение стоимости долгосрочных активов на 31.12.2022 составляет 35 878 тыс.руб. В 2022 году из долгосрочных активов к продаже было списано на сумму 4 143 тыс.руб., в т.ч. продано активов на сумму 1 698 тыс.руб., списано на 290 тыс.руб., передано в уставный капитал дочернего общества на 2 155 тыс.руб.

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступление и затраты	Изменение за период			На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		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 2022 г.	246 432	(41 494)	662 173	(702 972)	5 577	(4 596)	-	205 633	(40 513)
Запасы - всего за предыдущий год	5420	за 2021 г.	332 903	(10 495)	624 325	(606 732)	8 922	(39 921)	-	350 496	(41 494)
- сырье и материалы (за отчетный год)	5401	за 2022 г.	206 405	(1 473)	661 106	(697 756)	1 434	(4 596)	-	169 755	(4 635)
- сырье и материалы (за предыдущий год)	5421	за 2021 г.	282 252	(1 506)	624 134	(595 917)	1 085	(1 052)	-	310 469	(1 473)
- затраты в незавершенном производстве (за отчетный год)	5402	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- затраты в незавершенном производстве (за предыдущий год)	5422	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- готовая продукция (за отчетный год)	5403	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- готовая продукция (за предыдущий год)	5423	за 2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- товары (за отчетный год)	5404	за 2022 г.	6	-	1 067	(1 073)	-	-	-	-	-
- товары (за предыдущий год)	5424	за 2021 г.	27	-	191	(212)	-	-	-	6	-
- прочие (за отчетный год)	5406	за 2022 г.	40 021	(40 021)	-	(4 143)	4 143	-	-	35 878	(35 878)
- прочие (за предыдущий год)	5426	за 2021 г.	50 624	(8 989)	-	(10 603)	7 837	(38 869)	-	40 021	(40 021)

## 4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 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 (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 2022 год, по состоянию на 31.12.2022 числится резерв по сомнительным долгам на сумму 469 216 тыс. руб., в т.ч: по дебиторской задолженности, числящейся на счете 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» на сумму 414 614 тыс. руб., по дебиторской задолженности на счетах 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками», 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» на сумму 54 602 тыс. руб.

Наименование показателя	Код	Период за 2022 г.	Изменение за период											
			На начало года					На конец периода						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по слеске операции)	принятая процента, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	выбыло	перевод из долгосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего за отчетный	5501	за 2022 г.	2 125	(851)	24	-	(1470)	(49)	-	(849)	-	-	630	(2)





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 долгосрочную задолженность	создание резервов сомнительных долгов	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	применяющиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	спписание на финансовый результат	восстановление резерва	спписание за счет резерва сомнительных долгов				
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76) (за отчетный год)	5514	за 2022 г.	336 424	(61 902)	2 830 662	228 324	(2 698 402)	(8 605)	10 286	(10 987)	-	(13 829)	688 403	(54 458)
- по расчетам с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76) (за предыдущий год)	5534	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)
- прочая дебиторская задолженность (за отчетный год)	5515	за 2022 г.	116	-	1 350	5 318	(6 588)	(73)	-	-	-	(101)	123	(101)
- прочая дебиторская задолженность (за предыдущий год)	5535	за 2021 г.	5 702	-	11 790	6 693	(24 069)	-	-	-	-	-	116	-
Итого за отчетный год	5500	за 2022 г.	3 544 130	(700 582)	26 633 740	233 675	(27 668 374)	(19 060)	223 455	(153 686)	-	(145 775)	2 724 111	(469 216)
Итого за предыдущий год	5520	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)

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	519 427	87 704	1 335 563	701 798	1 264 870	651 351

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.	
		учтённая по условиям договора	балансовая стоимость	учтённая по условиям договора	балансовая стоимость	учтённая по условиям договора	балансовая стоимость
в том числе:							
- покупатели и заказчики	5541	399 140	22 500	1 191 830	609 816	1 125 029	552 013
- поставщики и подрядчики	5542	437	431	166	166	1 432	1 417
- прочие дебиторы	5543	119 850	64 773	143 567	91 816	138 409	97 921

### 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

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

В 2022 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 2022 году начислено процентов по кредитам в размере 462 114 тыс.руб.

Средневзвешенная процентная ставка по заемным средствам на начало 2022 года составляла 6,59% годовых, на конец 2022 года – 7,58%.

Повышение средневзвешенной процентной ставки обусловлено резкими колебаниями ключевой процентной ставки ЦБ РФ в 2022 году, по этой причине процентные ставки по кредитным линиям в банке АО «АБ «Россия» достигали 20,9% годовых.

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 долгосрочную в краткосрочную задолженность			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего за отчетный год	5551	за 2022 г.	4 227 633	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	спписание на финансовый результат	(3 692 301)	2 563 325
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего за	5571	за 2021 г.	6 772 633	10 211 525	421 528	(13 163 909)	-	(14 144)	4 227 633
				4 534 947	378 924	(2 885 878)	-		

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период				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		перевод из долго- в краткосрочную задолженность
предыдущий год									
кредиты и займы за отчетный год	5552	за 2022 г.	4 227 633	4 534 947	378 924	(2 885 878)	-	(3 692 301)	2 563 325
кредиты и займы за предыдущий год	5572	за 2021 г.	6 772 633	10 211 525	421 528	(13 163 909)	-	(14 144)	4 227 633
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего за отчетный год	5560	за 2022 г.	4 774 451	28 411 465	88 617	(30 111 233)	(1 903)	3 692 301	6 853 698
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего за предыдущий год	5580	за 2021 г.	3 879 257	27 905 582	32 195	(27 054 036)	(2 691)	14 144	4 774 451
- Поставщики и подрядчики за отчетный год	5561	за 2022 г.	2 004 567	14 584 654	-	(14 514 927)	(468)	-	2 073 826
- Поставщики и подрядчики за предыдущий год	5581	за 2021 г.	2 634 944	14 231 728	-	(14 859 977)	(2 128)	-	2 004 567
- задолженность перед персоналом организации за отчетный год	5562	за 2022 г.	140 874	3 273 259	-	(3 286 701)	-	-	127 432
- задолженность перед персоналом организации за предыдущий год	5582	за 2021 г.	133 192	2 911 395	-	(2 903 713)	-	-	140 874
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами за отчетный год	5563	за 2022 г.	105 204	857 613	6	(871 636)	-	-	91 187
- задолженность перед государственными	5583	за 2021 г.	89 677	864 326	7	(848 806)	-	-	105 204

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период					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	перевод из долгосрочную задолженность		
внебюджетными фондами за предыдущий год										
- задолженность по налогам и сборам за отчетный год	5564	за 2022 г.	548 674	4 910 610	2	(5 104 076)	(95)	-	-	355 115
- задолженность по налогам и сборам за предыдущий год	5584	за 2021 г.	158 154	5 243 796	5	(4 853 281)	-	-	-	548 674
- прочие кредиторы за отчетный год	5565	за 2022 г.	30 216	2 154 287	5 419	(2 174 955)	(760)	-	-	14 207
- прочие кредиторы за предыдущий год	5585	за 2021 г.	37 157	1 064 960	8 421	(1 080 252)	(70)	-	-	30 216
- авансы полученные за отчетный год	5567	за 2022 г.	638 961	1 497 997	-	(1 636 748)	(580)	-	-	499 630
- авансы полученные за предыдущий год	5587	за 2021 г.	826 133	1 632 567	-	(1 819 246)	(493)	-	-	638 961
- задолженность по кредитам, займам и прочим обязательствам за отчетный год	5568	за 2022 г.	1 305 955	1 133 045	83 190	(2 522 190)	-	3 692 301	-	3 692 301
- задолженность по кредитам, займам и прочим обязательствам за предыдущий год	5588	за 2021 г.	-	1 956 810	23 762	(688 761)	-	14 144	-	1 305 955
Итого за отчетный год	5550	за 2022 г.	9 002 084	32 946 412	467 541	(32 997 111)	(1 903)	-	-	9 417 023
Итого за предыдущий год	5570	за 2021 г.	10 651 890	38 117 107	453 723	(40 217 945)	(2 691)	-	-	9 002 084

#### 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5590	225 375	145 717	140 339
в том числе:				
- поставщики и подрядчики	5591	210 513	141 102	127 586
- прочие кредиторы	5592	14 862	4 615	12 753

#### 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2022 год	За 2021 год	За 2021 год
Материальные затраты	5610	1 206 293		1 970 606
Расходы на оплату труда	5620	2 895 487		2 979 936
Отчисления на социальные нужды	5630	861 581		888 995
Амортизация	5640	1 597 811		1 472 540
Прочие затраты	5650	8 216 016		7 674 357
Итого по элементам	5660	14 777 188		14 986 434
Справочно: Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-], уменьшение [+])				
в том числе: товаров отгруженных	5670	-		-
готовой продукции и товаров для перепродажи	5680	(6)		(21)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	14 777 182		14 986 413

#### 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 2022 год, в АО «Донэнерго» ежемесячно начислялся и использовался резерв на оплату отпусков.

По состоянию на 31.12.2022 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	1 600 548	1 194 284	(820 941)	(50 299)	1 923 592
- оплата предстоящих отпусков	5701	79 152	270 108	(276 906)	(13)	72 341
- страховые взносы по оплате предстоящих отпусков	5702	23 938	80 524	(82 554)	(5)	21 903
- судебные разбирательства и прочие оценочные обязательства	5 703	1 402 703	721 907	(296 806)	(49 579)	1 778 225
- оплата вознаграждений работникам	5 704	94 755	121 745	(164 675)	(702)	51 123

#### 8. Обеспечение обязательств

В 2022 году в составе обеспечений обязательств и платежей по заключаемым Обществом договорам были получены банковские гарантии на сумму 42 674 тыс.руб., по состоянию на 31.12.2022 года учтено банковских гарантий на общую сумму 43 529 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2022 АО «Донэнерго» имеет выданные обязательства на сумму 11 тыс.руб. и не имеет заложенного имущества.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Полученные - всего	5 800	43 529	29 521	369 662
Выданные - всего	5 810	11	-	-

### 9. Государственная помощь

В течении 2022 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 1 494 тыс.руб.

Наименование показателя	Код	За 2022 г.	За 2021 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	1 494	2 068

### 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.

Строка «Отчета о финансовых результатах»	Всего	Теплоэнергия по регулируемым ценам	Теплоэнергия нерегулируемым ценам	ГВС	Отпуск теплоносителя	Прочая деятельность	Технологическое присоединение	Подключение к системам теплоснабжения	Услуги по передаче эл.энергии	тыс.руб.	
Выручка	16 674 127	1 373 421	13 883	42 093	2 703	238 171	583 828	4 518	14 415 510		
Себестоимость продаж	14 777 188	1 394 689	19 494	8 361	3 918	107 692	77 547	0	13 165 487		
Прибыль (убыток) от продаж	1 896 939	-21 268	-5 611	33 732	-1 215	130 479	506 281	4 518	1 250 023		
Проценты к получению	53 740	334	2	0	0	1 487	18	0	51 894		
Проценты к уплате	462 114	256 991	900	0	0	0	0	5	204 223		
Прочие доходы	1 344 276	891 575	0	11 540	0	50 726	18 237	3	372 195		
Прочие расходы	2 411 040	1 231 703	1 607	39 969	676	113 641	15 822	10	1 007 612		
Прибыль (убыток) до налогообложения	421 801	-618 053	-8 116	5 303	-1 891	69 051	508 714	4 516	462 277		
Налог на прибыль	195 343	-144 169	-1 564	-42	-378	23 822	102 851	903	213 920		
в т.ч. текущий налог на прибыль	385 642	-31 482	-1 481	2 594	-378	25 529	103 990	903	285 967		
Отложенный	-190 299	-112 687	-83	-2 636	0	-1 707	-1 139	0	-72 047		

налог на прибыль													
Прочее	2460	52 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 034
Чистая прибыль (убыток)	2400	174 424	-473 884	-6 552	5 345	-1 513	45 229	405 863	3 613				196 323

### 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 2022 г.	за 12 месяцев 2021 г.
1	2	3
Прибыль (убыток) до налогообложения	421 801	603 453
в том числе облагаемая по	421 801	603 453

ставка: 20%			
другим ставкам	-		-
необлагаемая	-		-
Постоянные разницы	554 914		1 518 645
Изменение временных вычитаемых разниц	142 796		52 878
Изменение временных налогооблагаемых разниц	-808 698		158 533
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	84 360		120 691
Постоянный налоговый расход (доход)	110 983		303 729
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	-190 299		21 131
изменение отложенного налогового актива	28 559		10 576
изменение отложенного налогового обязательства	-161 740		31 707
Текущий налог на прибыль	385 642		403 289
Суммы налога на прибыль за прошлые налоговые периоды (по уточненным декларациям)	52 034		7 304
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	-		-
Чистая прибыль (убыток)	174 424		171 729

## Отложенные налоги

Наименование	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3
Остаток на начало отчетного года	117 594	482 355
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	- 30 059	- 202 240
Результат изменения налоговых ставок		
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)		
Остаток на конец отчетного периода	87 535	280 115

Выплата вознаграждений членам Совета директоров в сумме 645,0 тыс. руб. и членам Ревизионной комиссии в сумме 62,4 тыс. руб. за 2021 год производилась в соответствии с «Положением о выплатах 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 выплатах вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии АО «Донэнерго», утвержденным решением ОАО «Региональная корпорация развития» от 30.06.2014 года № 3, на основании протокола № 7 годового общего собрания акционеров АО «Донэнерго от 30.06.2022.

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 31.12.2021		Начислено, возврат из бюджета за 2022 г.	Уплачено за 2022 г.	Задолженность на 31.12.2022	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	26 129	332 484	1 132 338	1 173 628	45 689	310 754
Налог на имущество	5	17 183	61 191	64 415	7	13 961
Налог на прибыль	300	165 883	424 053	654 702	65 066	0
Земельный налог	1 073	2 249	9 943	8 995	245	2 369
Водный налог	0	5	9	14	0	0
Налог на доходы физ. лиц	85	29 798	406 351	409 250	303	27 117
Транспортный налог	5	740	3 015	3 061	13	702
Прочие налоги и сборы	1 758	332	7 936	6 969	671	212
<b>ИТОГО:</b>	<b>29 355</b>	<b>548 674</b>	<b>2 044 836</b>	<b>2 321 034</b>	<b>111 994</b>	<b>355 115</b>

Распределение налогов по уровням бюджета

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2021 г.		Начислено, возврат из бюджета за 2022 г.	Уплачено за 2022 г.	Задолженность на 31.12.2022 г.	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	29 355	548 674	2 044 836	2 321 034	111 994	355 115
Федеральный бюджет	26 188	356 476	1 196 873	1 272 245	55 838	310 754

Бюджет субъектов РФ	2 063	185 366	777 128	978 405	55 863	37 889
Местный бюджет	1 104	6 832	70 835	70 384	293	6 472

### Расчеты по страховым взносам в фонды обязательного страхования

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 31.12.2021		Начислено за 2022 г.	Уплачено за 2022 г.	Задолженность на 31.12.2022	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
	Расчеты с фондом социального страхования	0			9 196	85 767
Расчеты по пенсионному обеспечению	2	76 526	680 411	690 600	20	66 355
Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	2	18 600	160 598	162 826	2	16 372
Расчеты по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0	878	8 003	8 024	0	857
Взносы, удерживаемые из доходов работника (добровольные взносы на накопительную часть трудовой пенсии)	0	4	70	70	0	4
<b>ИТОГО:</b>	<b>4</b>	<b>105 204</b>	<b>934 849</b>	<b>949 002</b>	<b>140</b>	<b>91 187</b>

тыс. руб.

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

В 2022 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)

С 1.07.2022 прекращена производственная деятельность в филиале АО «Донэнерго» в связи с передачей имущества филиала в аренду дочернему обществу ООО «Донэнерго Тепловые сети». 30.12.2022 производственные фонды филиала

Тепловые сети переданы в собственность дочернего общества по акту приема-передачи в качестве взноса в уставный капитал Общества.

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 (включая аренду ) связанным сторонам (без НДС):

Наименование связанных сторон	Характер отношений	2022 г.	тыс. руб.
АО «РКР»	услуги	1 387	
ООО «Донэнерго Тепловые сети»	услуги	74 828	
Итого:		76 215	

В отчетном году прочие расчеты (без НДС):

Наименование связанных сторон	Характер отношений	2022 г.
ООО «Донэнерго Тепловые сети»	продажа запасов	79 632
	уступка права требования (цессия)	298 141
Итого:		377 773

В отчетном году получено услуг от связанных сторон (без НДС):

Наименование связанных сторон	Характер отношений	2022 г.	тыс.руб.
АО «РКР»	услуги	-	
ООО «Донэнерго Тепловые сети»	услуги	1 414	

Итого:	1 414
--------	-------

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31.12.2022 дебиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет: тыс. руб.

Наименование связанных сторон	по состоянию на 31.12.2022
Дебиторская задолженность Общества:	
АО «РКР»	142
ООО «Донэнерго Тепловые сети»	489 269
Итого:	489 411

Кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31.12.2022 тыс.руб.

Наименование связанных сторон	по состоянию на 31.12.2022
Кредиторская задолженность Общества:	
АО «РКР»	-
ООО «Донэнерго Тепловые сети»	815
Итого:	815

Займы связанным сторонам

Наименование связанных сторон, предоставившим займ	Характер отношений	2022 г.
ООО «Донэнерго Тепловые сети»	Займ, предоставленный ООО «Донэнерго Тепловые сети» в 2022 году по договору от 01.07.2022	302 285
	Проценты до договора займа от 01.07.2022	6 208

По состоянию на 31.12.2022 задолженность дочернего общества по договору займа составила 122 177 тыс.руб., по процентам 6 208 тыс.руб. В январе 2023 года погашена задолженность по договору займа, в марте 2023 года погашена задолженность по процентам.

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 2022 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 представлены денежные потоки (транзитные), характеризующие не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам:

- 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;
- поступления в возмещение коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- поступления от сотрудников в возмещение стоимости путевок, приобретаемых Обществом централизованно у сторонних организаций и платежи сторонним организациям за приобретенные путевки;
- ошибочно поступившие от сторонних организаций и списанные банком суммы;

- возврата ранее осуществленных платежей из-за неверно указанных реквизитов и по прочим основаниям;
- полученные и возвращенные суммы залогового обеспечения заявок участников конкурсных торгов и аукционов;
- выплаты больничных и пособий за счет ФСС и соответствующие поступления от ФСС и прочие аналогичные платежи.

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

В 2022 году операции с иностранной валютой Обществом не производились.

#### События после отчетной даты

Факты хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказывать, впоследствии, влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества и которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за год отсутствуют.

#### Информация о непрерывности деятельности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Донэнерго» за 2022 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 Украины, 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.

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 находится в компетенции налоговых органов, которые вправе произвести 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 в соответствии с нормативно-правовыми актами в области охраны труда и т.д.

Генеральный директор

АО «Донэнерго»

В.Г. Срабонянц



Т.Ю. Гуценко

2023 года