

Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023 года
(письмо исх. № СП/105279/23 от 12.12.2023)
(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24)
в отношении ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»
(ИНН 2460069527) на 2023 год,
в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным
ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для определения величины
необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО

2024 год

Оглавление

Заклучение по объему условных единиц электросетевого оборудования	6
Электроэнергия на хозяйственные нужды филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2023 год.....	86
Плата за аренду имущества и лизинг	88
Налог на землю	92
Налог на имущество	111
Прочие налоги и сборы	114
Прочие неподконтрольные расходы	124
Расходы на водоснабжение, водоотведение, вывоз и захоронение отходов (другие коммунальные) на 2023 год, за 2021 год.....	126
Плановые расходы на резерв по сомнительным долгам на 2023 год	126
Фактически расходы по использованию резерва по сомнительным долгам за 2021 год	127
Убытки прошлых лет.....	130
Расходы с компенсацией потерь.....	140
Амортизация на 2023, за 2021 год.....	144
Прибыль на капитальные вложения.....	144
КНК Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества.....	145
Приборы учета (Расходы выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.)	151
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования.....	153
Корректировка подконтрольных расходов, с учетом	154
Корректировка необходимой валовой выручки по формуле 7.1 (МУ 98-э).....	155
Отчисление на соц. нужды.....	158
Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2021 год (в рамках устранения выявленных нарушений согласно предписанию ФАС России)	158
Расходы связанные с COVID 19	160
Заклучение	162
Приложение №1.1.	167
Приложение №1	170
Приложение №2	178
Приложение №3	197
Приложение №4	242
Таблица 1	242
Таблица 41	248
Приложение №5	251
Приложение № 6	253

Приложение № 7 на 845 л.

Приложение № 8 на 2 л.

Приложение № 9 на 18л

Приложение №11 на 75 л

Приложение №12 на 2 л

Общие положения

В РЭК Кузбасса поступило предписание ФАС России от 08.12.2023 №СП/105279/23 (вх. № 7293 от 13.12.2023) (далее – Предписание № СП/105279/23).

В соответствии с Предписание № СП/105279/23 органу исполнительной власти Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.06.2024 необходимо устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей положения пунктов 2, 5, 7, 27, 28, 29, 30, 32, 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

2. Органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Расходы по статье затрат «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2023 год в размере 55 163 тыс. руб. перенести из неподконтрольных расходов в состав базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» 2019 года и учесть в экономически обоснованном размере.

2.2. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», на основании мотивировочной части настоящего предписания и отразить соответствующий анализ в экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Расчет количества условных единиц»;
- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Земельный налог» на 2023 год;
- «Налог на имущество» на 2023 год;
- «Прочие налоги и сборы» на 2023 год;
- «Амортизация основных средств» на 2023 год;
- «Прочие неподконтрольные расходы» на 2023 год;
- «Прибыль на капитальные вложения» на 2023 год;

- «Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества» на 2023 год;

- «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящейся к капитальным вложениям» на 2023 год;

- «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» на 2023 год.

3. По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотреть величину необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02. 2012 № 98-э.

4. По результатам исполнения пунктов 2,3 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.02.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02. 2012 № 98-э.

5. Передать материалы дела уполномоченному должностному лицу для возбуждения административного производства в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

6. Об исполнении настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, в течение 5 дней с даты принятия решения, указанных в настоящем предписании, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, предоставив надлежащим образом заверенные копии:
- решений органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим предписанием;

- протоколов заседаний правления орган исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в энергетике, на которых принималось решение, предписанное настоящим предписанием;
- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», в которых отражены результаты исполнения настоящего предписания.

С учетом письма ФАС России от 25.03.2024 № СП/24554/24 (вх. 1923 от 27.03.2024) и предписания от 12.12.2023 № СП/105279/23 РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ.

**Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования
филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2023 год и
фактической величине условных единиц за 2021 год
(в рамках устранения выявленных нарушений согласно предписанию ФАС
России)**

«ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела 2023 года, Экспертном заключении на 2023 год и Возражениях по «Кузбассэнерго-РЭС» не представлен полный перечень документов, в соответствии с которым Органом регулирования определено плановое количество условных единиц на 2023 год. Также не представлены схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ. В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого на 2023 год и фактического количества условных единиц за 2021 год.

«Также ФАС России указывает на то, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи) в Экспертном заключении на 2023 год отсутствует.

Органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-Э/2, Методических указаний № 2390-э, наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии. Таким образом, Органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единиц Регулируемой организации в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-Э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также провести дополнительный анализ обосновывающих материалов (документов) «Кузбассэнерго РЭС.»

РЭК Кузбасса для устранения вышеуказанных замечаний приводит следующие расчеты и пояснения.

1. РЭК Кузбасса при рассмотрении тарифного дела в части определения планового количества условных единиц на 2023 год были использованы следующие документы.

1.1. Договоры аренды, которые приняты к учету на 2023 год, находятся в томе 16, 17 материалов тарифного дела на 2023 год.

1.2. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств, которые представлены в качестве обоснования прироста у.е. на 2023 год, находятся в томе 36 материалов тарифного дела на 2023 год.

1.3. Действительно, в материалах тарифного дела на 2023 год отсутствуют схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ, так как они не были представлены организацией при открытии тарифного дела. После запроса органа регулирования организация представила схемы письмом от 28.10.2022 №1.4/01/822 в электронном виде в формате pdf. В связи с большим объемом информации схемы не могут быть переданы по электронной почте, но в случае их востребованности они могут быть предоставлены в ФАС России иным способом.

1.4. Договоры аренды и свидетельства на право собственности электросетевого имущества «прикреплены» (в виде ссылок) к каждому объекту основных средств в шаблоне PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET. Данные шаблоны расположены в региональной системе ЕИАС (контроль отчетности).

2. Количество электросетевого оборудования, состав и типы выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениям, актами приема-передачи), а также расчет условных единиц представлены в Таблица 1-5.

2.1. Договор аренды с КУМИ администрации Крапивинского муниципального округа №04.4200.2586.22 от 15.04.2022 (суммарно 2,96 у.е.). Таблица 1.

2.2. Договор аренды с КУМИ администрации Прокопьевского муниципального округа №04.4200.1146.22 от 15.04.2022 (суммарно 66,47 у.е.). Таблица 2.

2.3. Договор аренды с Администрацией Беловского городского округа 17/21 от 26.02.2022 (суммарно 6,69 у.е.). Таблица 3.

2.4. Договор аренды с ООО ХК «СДС-Энерго» по договору № А-01/2022-П от 13.05.2022 (суммарно 2,3 у.е.). Таблица 4.

2.5. Договор аренды № 04.4200.512.22 от 25.02.2022 с Администрацией Новокузнецкого муниципального района по передаче объектов ранее эксплуатировавшихся МУП ТРСК Новокузнецкого муниципального района (суммарно 845,09 у.е.). Таблица 5.

2.6. Перечень и расчет условных единиц по электросетевому оборудованию, введенного в основные средства за 4 квартал 2021 года (суммарно 157,68 у.е.) направлено в РЭК Кузбасса письмом от 06.10.2022 № 1.4/01/730. Таблица 6.

2.7. Количество электросетевого оборудования, введенное в основные средства за 1-3 кварталы 2022 года (суммарно 129,84 у.е.) направлено в РЭК Кузбасса письмом от 06.10.2022 № 1.4/01/730. Таблица 7.

2.7. Не принят к учету договор аренды № 05.4200.193.21 от 05.02.2021 с Шахназарян Лаурой Ониковной (суммарно 1,4 у.е.) по причине учета этого договора при регулировании организации на 2022 год.

2.8. Орган регулирования при тарифном регулировании ТСО на первый год долгосрочного периода регулирования определяет величину условных единиц всего электросетевого хозяйства ТСО прямым счетом исходя из всей доступной информации. На последующие годы долгосрочного периода регулирования величина условных единиц определяется исходя из изменений величины УЕ относительно утвержденной РЭК Кузбасса величины УЕ предыдущего года. Соответственно, на 2023 год РЭК Кузбасса анализировала изменения объема условных единиц относительно утвержденной величины УЕ организации на 2022 год. При этом рассматривались документы, связанные с изменением состава электросетевого хозяйства: договоры аренды, свидетельства на право собственности, приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств, акты приемки-передачи основных средств, шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, схемы электрических сетей.

Орган регулирования обращает внимание, что «обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи)» осуществляется в шаблоне PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET следующим образом. В указанные шаблоны включено все электросетевое оборудование «Кузбассэнерго-РЭС», которое с помощью встроенной программы пересчитывается в условные единицы. Задача Органа регулирования заключается в проверке правильности внесения исходных данных: количество оборудования в штуках, длина линий, типы опор линий, наличие правоустанавливающих документов и т.д. Проверка исходных данных осуществляется с учетом всей полученной информации, в том числе из схем подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорных схемы ВЛ и схем КЛ.

3. Органом регулирования после получения предписания ФАС России был проведен дополнительный анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-Э/2, Методических указаний № 2390-э, наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1- 20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ. В результате дополнительного анализа было выявлено следующее.

3.1. Произведено снижение величины условных единиц на сумму **2 681,1** у.е. по следующим причинам:

- из расчета исключено резервное оборудование, не участвующее в регулируемой деятельности: выключатели, силовые трансформаторы, ОД с КЗ;

- снижена величина у.е. для трансформаторов собственных нужд 35 кВ с 2,1 у.е. до 1 у.е. в расчетах организации согласно абзацу 3 Примечания к Таблице № П2.2 «Условные единицы по п. 2 "Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ" определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ» Методических указаний;

- снижена величина у.е. у 3-х фазных реакторов 10 кВ с 3 у.е. до 1 у.е., т.к. организация учитывает каждую фазу реакторов, что не соответствует требованиям п. 2 Таблицы № П2.2 Методических указаний.

Расчет представлен в Таблица 8.

3.2. Произведено исключение оборудования из расчета условных единиц в количестве **540,4** у.е., по которому отсутствуют правоустанавливающие документы. В их число входят подстанции Восточная-2 110 кВ, Технониколь 110 кВ, Анжерский Водозабор 35 кВ; РП-4,17,19,22; КТП-20 Брянск; ТП-35 Ключевая.

Также произведено исключение оборудования из расчета условных единиц по ПС Спутник Анжерский 110/35/10 количестве **219,4** у.е. Ранее организацией был представлен договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 9936-2019 от 01.01.2019 с двумя приложениями по движимому и недвижимому имуществу. К недвижимому имуществу отнесены заходы линий электропередач, кабельные каналы, радиомачты, здание ОПУ, кабельные каналы, дороги, ограждение, маслосток, маслосборник. К движимому имуществу отнесены кабельные линии связи, радиомачты, антенны, аппаратура связи, аккумуляторные батареи, силовые трансформаторы, выключатели, разъединители, шкафы, панели. Вышеуказанная подстанция передается не целым комплексом, а по частям: здание и оборудование подстанции отдельно друг от друга, а не единым комплексом. Передача в аренду имущества может быть только целого объекта - подстанции, являющейся объектом недвижимого имущества.

Следует отметить, что в договоре аренды не указывается о передаче подстанции, а только о передаче движимого и недвижимого имущества.

Расчет представлен в Таблица 8.

3.3. Величина у.е. по ВЛ была снижена на **120,47** в соответствии с требованием Методических указаний от 6 августа 2004 г. N 20-э/2, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам, где указано, что учет у.е. воздушных линий электропередач осуществляется в соответствии с их номинальным напряжением. В соответствии с указанным, ВЛ-110 кВ в габаритах ВЛ-220 кВ и ВЛ-35 кВ в габаритах ВЛ-110 кВ учитываются по номинальному напряжению вне зависимости от габаритов линии. Организации неправомерно учитывала ЛЭП не по номинальному напряжению, а по строительным габаритам линии. Экспертами было пересчитано количество у.е. по указанным ВЛ-35, 110 кВ, что привело к снижению на 120,47 у.е.

Расчет условных единиц представлен в Таблица 9.

При тарифном регулировании организация на 2023 год орган регулирования утвердил объем условных единиц в размере 111 100,96, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 48 018,92, по ПС и ТП 63 082,03.

В рамках устранения нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, выявленные ФАС России и указанные в Предписании от 08.12.2023 № СП/105279/23, Орган регулирования устранил указанные замечания, в результате чего объем условных единиц на 2023 год составил 107 539,59 у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 47 898,45, а по ПС и ТП – 59 641,13.

$$107\,539,59 = 111\,100,96 - 2\,681,1 - 540,4 - 219,4 - 120,47$$

Произошло снижение величины условных единиц, относительно утвержденной величины условных единиц на 2023 год, на $3\,561,37 = 111\,100,96 - 107\,539,59$ единиц по следующим причинам:

- 111 100,96 – величина условных единиц, утвержденная для организации на 2023 год;

- 2 681,1 - снижение величины условных единиц из-за исключения из расчета резервного оборудования, не участвующее в регулируемой деятельности, Приложении 8;

- 540,4 - исключение из расчета оборудования, по которому отсутствуют правоустанавливающие документы. В их число входит подстанции Восточная-2 110 кВ, Технониколь 110 кВ, Анжерский Водозабор 35 кВ, РП-4,17,19,22, КТП-20 Брянск, ТП-35 Ключевая. Расчет представлен в Таблица 8.

- 219,4 - исключение оборудования из расчета условных единиц по ПС Спутник Анжерский 110/35/10. Передача в аренду имущества может быть только целого объекта - подстанции, являющейся объектом недвижимого имущества. Расчет представлен в Таблица 8.

- 120,47 - пересчет количество условных единиц по ВЛ-35, 110 кВ организации из-за выбора не верного уровня напряжения. Расчет условных единиц представлен в Таблица 9.

Расчет условных единиц по Таблице № П2.1 и П2.2 представлен в Таблица 10, 11.

Перенос условных единиц оборудования понизительных подстанций на уровень высшего напряжения подстанций представлен в Таблица 12, 13.

Анализ фактического объема условных единиц за 2021 год.

Фактический объем условных единиц за 2021 год был определен следующим образом. Как основа расчета была использована фактическая величина у.е. за 2021 год в размере 110 047,61 у.е., указанная в заключении по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» на 2023 год. Указанная величина условных единиц была скорректирована в рамках устранения нарушения законодательства в

области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, выявленных ФАС России и указанных в Предписании от 08.12.2023 № СП/105279/23. Органом регулирования был проведен дополнительный анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-Э/2, Методических указаний № 2390-э, наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1- 20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии и выявлено следующее.

1. Произведено снижение величины условных единиц на общую сумму **2 681,1** у.е. по следующим причинам:

- из расчета исключено резервное оборудование, не участвующее в регулируемой деятельности;
- снижена величина у.е. для трансформаторов собственных нужд 35 кВ с 2,1 у.е. до 1 у.е. в расчетах организации согласно абзацу 3 Примечания к Таблице № П2.2 «Условные единицы по п. 2 «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ» определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ» Методических указаний;

- снижена величина у.е. у 3-х фазных реакторов 10 кВ с 3 у.е. до 1 у.е., т.к. организация учитывает каждую фазу реакторов, что не соответствует требованиям п. 2 Таблицы № П2.2 Методических указаний. Расчет условных единиц представлен в Таблица 8.

2. Произведено исключение оборудования из расчета условных единиц в количестве **540,4** у.е., по которому отсутствуют правоустанавливающие документы. В их число входит подстанции Восточная-2 110 кВ, Технониколь 110 кВ, Анжерский Водозабор 35 кВ, РП-4,17,19,22, КТП-20 Брянск, ТП-35 Ключевая. Расчет представлен в Таблица 8.

Также произведено исключение оборудования из расчета условных единиц по ПС Спутник Анжерский 110/35/10 количестве **219,4** у.е. Ранее организацией был представлен договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 9936-2019 от 01.01.2019 с двумя приложениями по движимому и недвижимому имуществу. К недвижимому имуществу отнесены заходы линий электропередач, кабельные каналы, радиомачты, здание ОПУ, кабельные каналы, дороги, ограждение, маслостоки, маслосборник. К движимому имуществу отнесены кабельные линии связи, радиомачты, антенны, аппаратура связи, аккумуляторные батареи, силовые трансформаторы, выключатели, разъединители, шкафы, панели. Вышеуказанная подстанция передается не целым комплексом, а по частям: здание и оборудование подстанции отдельно друг от друга, а не единым комплексом. Передача в аренду имущества может быть только целого объекта - подстанции, являющейся объектом недвижимого имущества.

Следует отметить, что в договоре аренды не указывается о передаче подстанции, а только о передаче движимого и недвижимого имущества.

Расчет представлен в Таблица 8.

3. Величина у.е. по ВЛ была снижена на **120,47** в соответствии с требованием Методических указаний от 6 августа 2004 г. N 20-э/2, утвержденных приказом

Федеральной службы по тарифам, где указано, что учет у.е. воздушных линий электропередач осуществляется в соответствии с их номинальным напряжением. В соответствии с указанным, ВЛ-110 кВ в габаритах ВЛ-220 кВ и ВЛ-35 кВ в габаритах ВЛ-110 кВ учитываются по номинальному напряжению вне зависимости от габаритов линии. Организации неправомерно учитывала ЛЭП не по номинальному напряжению, а по строительным габаритам линии. Экспертами было пересчитано количество у.е. по указанным ВЛ-35, 110 кВ, что привело к снижению на 120,47 у.е. Расчет условных единиц представлен в Таблица 9.

В рамках устранения нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, выявленные ФАС России и указанные в Предписании от 08.12.2023 № СП/105279/23, Орган регулирования устранил указанные замечания, в результате чего фактический объем условных единиц за 2021 год составил 106 486,25 у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 47 194,01, а по ПС и ТП – 59 292,23.

$$106\,486,25 = 110\,047,61 - 2\,681,1 - 540,4 - 219,4 - 120,47 = 110\,047,61 - 3\,561,37$$

Таблица 1

договор аренды с КУМИ администрации Крапивинского муниципального округа
№04.4200.2586.22 от 15.04.2022

№ ПП	Наименование объекта	Место расположения объекта	Основной собственник объекта электросетевого хозяйства	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6	7
1	КТП 402П-однотрансформаторная	Кемеровская область, Крапинский район, п. красные Ключи	Крапивинский муниципальный округ	2,30	-	0,63
2	ВЛ-10 кВ, ж/б опоры			0,66	0,6	-
	ИТОГО:			2,96	0,60	0,63

Таблица 2

договор аренды с КУМИ администрации Прокопьевского муниципального округа №04.4200.1146.22 от 15.04.2022

№ ПП	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6
1	КТП – мачтовая 100 кВА-1, назначение: Сооружение нежилое, площадь застройки 1,6 кв.м. Кадастровый номер 42:10:0105002:1466, год ввода в эксплуатацию 1989	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Бурлаки, ул Мира	2,50	-	0,1
2	ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 1266м. Кадастровый номер 42:10:0105002:1485, год ввода в эксплуатацию 1989	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Бурлаки, ул Мира	2,79	1,266	-

№ ГП	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6
3	ВЛ-6 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 6м. Кадастровый номер 42:10:0000000:814, год ввода в эксплуатацию 1989	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Бурлаки	0,01	0,006	-
4	КТП – 180кВА – 1 назначение: Сооружение нежилое, общая площадь 9,1 кв.м. Кадастровый номер 42:10:0108002:931, год ввода в эксплуатацию 1987	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, пер Октябрьский	2,30	-	0,18
5	ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 497 м. Кадастровый номер 42:10:0108002:929, год ввода в эксплуатацию 1987	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, пер Октябрьский	1,09	0,497	-
6	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 883 м. Кадастровый номер 42:10:0108002:930, год ввода в эксплуатацию 1987	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, п Севск, ул Победы	1,94	0,883	-
7	ВЛ-6кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 3 м. Кадастровый номер 42:10:0000000:823, год ввода в эксплуатацию 1987	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Севск	0,0042	0,003	-
8	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 259 м. Кадастровый номер 42:10:0108002:982, год ввода в эксплуатацию 1987	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Севск	0,57	0,259	-
9	ВЛ-6кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 1013 м. Кадастровый номер 42:10:0404003:1346, год ввода в эксплуатацию 1996	обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Карагайла, ул. Гагарина	1,42	1,013	-
10	ВЛ-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 233 м. Кадастровый номер 42:10:0404003:1286, год ввода в эксплуатацию 1996	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Карагайла, ул Гагарина	0,51	0,233	-
11	Сооружение ТП 400кВА-1, назначение: Сооружение нежилое, общая площадь 2 кв.м. Кадастровый номер 42:10:0404003:1285, год ввода в эксплуатацию 1994	Кемеровская обл, Бурлаковское сельское поселение, с Карагайла	2,30	-	0,4
12	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 3169 м Кадастровый номер 42:10:0000000:815, год ввода в эксплуатацию 1971	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Титова	6,97	3,169	-
13	Линия электропередач 0,4 кв., назначение: Сооружение нежилое, протяженностью 1353 м. Кадастровый номер 42:10:0110003:3870, год ввода в эксплуатацию 1960	Кемеровская область, р-н. Прокопьевский, с. Терентьевское, ул. Гагарина, д. 29а	2,98	1,353	-
14	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 333м Кадастровый номер 42:10:0110003:4043, год ввода в эксплуатацию 1960	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Гагарина, 29а	0,47	0,333	-
15	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 1511м Кадастровый номер 42:10:0110003:4044, год ввода в эксплуатацию 1960	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Гагарина, 29а	3,32	1,511	-
16	Линия электропередач 0,4 кв., назначение: производственное, протяженность 2,5 км. Условный номер 42:10:0110003:2102:1932/3:1000/В1, год ввода в эксплуатацию 1960 Кадастровый номер 42:10:0110003:3869	Кемеровская область, Прокопьевский район, с. Терентьевское, ул. Центральная, 122а	5,50	2,500	-
17	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 2456м, Кадастровый номер 42:10:0110003:4047, год ввода в эксплуатацию 1960	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Центральная, 123	5,40	2,456	-
18	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 127м, Кадастровый номер 42:10:0110003:4049, год ввода в эксплуатацию 1960	обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Центральная, д. 24	0,18	0,127	-

№ ГПП	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6
19	Линия электропередач 0,4 кв., назначение: сооружение энергетики и электропередачи, протяженность общая 1,6 км. Кадастровый номер 42:10:0110008:0021:1931/3:1000/В1, год ввода в эксплуатацию 1960 Кадастровый номер 42:10:0110008:92	Кемеровская область, Прокопьевский район, с. Терентьевское, ул. Центральная, 131а	3,52	1,600	-
20	ЛЭП-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 1690м, инв. № 32:222:002:00001480, лит. Г, Кадастровый номер 42:10:0107005:843, год ввода в эксплуатацию 1972	Кемеровская область, р-н Прокопьевский, с Большая Талда (ул. Студенческая - ул. Вахрушева)	3,72	1,690	-
21	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 109м, Кадастровый номер 42:10:0107005:1632, год ввода в эксплуатацию 1999	обл. Кемеровская, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда	0,15	0,109	-
22	ТП-400 кВА, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 5м, Кадастровый номер 42:10:0000000:833, год ввода в эксплуатацию 1999	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда	2,30	-	0,4
23	КТТП-630 кВА, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 6м Кадастровый номер 42:10:0107005:1624, год ввода в эксплуатацию 1972	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда, ул. Вахрушева	3,00	-	0,63
24	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 322м Кадастровый номер 42:10:0000000:813, год ввода в эксплуатацию 1972	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Большая Талда, ул. Вахрушева	0,45	0,322	-
25	ЛЭП-0,4кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 2040м, инв. № 32:222:002:000001470, лит. Г, Кадастровый номер 42:10:0107005:844, год ввода в эксплуатацию 1972	Кемеровская область, р-н Прокопьевский, с.Большая Талда ул. Молодежная	4,49	2,040	-
26	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 71 м. Кадастровый номер 42:10:0303002:2594, год ввода в эксплуатацию 1991	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский, ул. Новая	0,16	0,071	-
27	ВЛ-10 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 431м Кадастровый номер 42:10:0000000:817, год ввода в эксплуатацию 1990	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Трудармейский, ул. Почтовая	0,60	0,431	-
28	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 494м Кадастровый номер 42:10:0000000:812, год ввода в эксплуатацию 1990	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Трудармейский, ул. Почтовая	1,09	0,494	-
29	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 655 м. Кадастровый номер 42:10:0000000:822, год ввода в эксплуатацию 1995	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Калачево	1,44	0,655	-
30	ВЛ-0,4 кВ, назначение: Сооружение нежилое, протяженность 981 м. Кадастровый номер 42:10:0205006:2849, год ввода в эксплуатацию 1995	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Калачево	2,16	0,981	-
31	ВЛ-0,4 кВ, 238м, назначение: сооружения электроэнергетики, кадастровый номер 42:10:0103007:648, год завершения строительства 1988	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Кузбасское сельское поселение, с. Котино (в поле ок. 2 км от с. Котино)	0,52	0,238	-
32	ВЛ-10 кВ,45м, назначение: сооружения электроэнергетики, кадастровый номер 42:10:0103007:624, год завершения строительства 1989	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Котино (в поле ок. 2 км от с. Котино)	0,06	0,045	-

№ ПП	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6
33	КТП-40 кВ, 5,4 кв.м, назначение: сооружения электроэнергетики, кадастровый номер 42:10:0103007:623, год завершения строительства 1989	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Котино (в поле ок 2 км от с. Котино)	2,50	-	0,04
34	ВЛ-0,4 кВ, 22 м, назначение: сооружения электроэнергетики, кадастровый номер 42:10:0303002:2745, год завершения строительства 1989	Российская Федерация, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, Сафоновское сельское поселение, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная	0,05	0,022	-
	ИТОГО:	-	66,47	24,31	1,75

Таблица 3

договор аренды с Администрацией Беловского городского округа 17/21 от
26.02.2022

№ ПП	Наименование объекта	Место расположения объекта	Основной собственник объекта электросетевого хозяйства	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6	7
1	сети электроснабжения ЛЭП-10 кВ Ф-3-Л (ВЛ 10 кВ, 15 м.; КЛ 10 кВ, 1050 м.)	Кемеровская область-Кузбасс, Беловский городской округ, пгт Грамотеино, тракт Кузнецкий, здание 2, сооружение 2	Администрация Беловского городского округа	3,69	1,035	-
2	КТП 2*2500 кВа кадастровый номер: 42:01:0114005:1214			3,00		5
	ИТОГО:			6,69	1,0	5,0

договор аренды № А-01/2022-П от 13.05.2022 с ООО ХК «СДС-Энерго»

№ П\П	Наименование объекта	Место расположения объекта	Основной собственник объекта электросетевого хозяйства	Год ввода в эксплуатацию	Количество У.Е.	Протяженность линий, км	Мощность (МВА)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ТП-300П 10/0,4 кВ-одпотрансформаторное ТП	Кемеровская область, Чебулинский район, д. Дмитриевка	ООО ХК "СДС-Энерго"	2018 (реконструкция)	2,30	-	0,4
	ИТОГО:				2,30	0,00	0,40

Таблица 5

договор аренды № 04.4200.512.22 от 25.02.2022 с Администрацией Новокузнецкого муниципального района по передаче объектов ранее эксплуатировавшихся МУП ТРСК Новокузнецкого муниципального района

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка	3,9534	1,797		2,20	0,4
2	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Кольцевая, Цветочная, Веселая, Алтайская	2,013	0,915		2,20	0,4
3	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Туркменская	0,2816	0,128		2,20	0,4
4	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 1, к котельной от ТП Ю-4039 (50)	0,1694	0,077		2,20	0,4
5	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань (скважина №9)	0,0858	0,04		2,20	0,4
6	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сидорово, ул.Школьная	0,154	0,07		2,20	0,4
7	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Сибирская, Раздольная, Мещера(2400 по факту)	5,28	2,4		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
8	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Обручева, Мирная	1,8964	0,862		2,20	0,4
9	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Букино	0,7128	0,324		2,20	0,4
10	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Костенково, ул.Новоселов, Дружбы, Новая	3,8258	1,739		2,20	0,4
11	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань, ул.Школьная, ул.Полевая, ул.Октябрьская, ул.Строителей	5,3042	2,411		2,20	0,4
12	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Сибирская, Раздольная, Мещера,	4,576	2,08		2,20	0,4
13	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бедарево	0,792	0,36		2,20	0,4
14	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань (скважина №1)	0,5522	0,251		2,20	0,4
15	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий районп.Терехино	1,023	0,465		2,20	0,4
16	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Строителей ,от дома №1 до дома №8	0,5192	0,236		2,20	0,4
17	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Центр" от КТП Ю-4072	0,011	0,005		2,20	0,4
18	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Молодежная, пер.Садовый	3,3968	1,544		2,20	0,4
19	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Вокзальная, ул.Советская	2,7544	1,252		2,20	0,4
20	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	1,3024	0,592		2,20	0,4
21	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Заречный (Ашмарино)	0,187	0,085		2,20	0,4
22	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Первомайского"	0,0088	0,004		2,20	0,4
23	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка на скважину	0,4774	0,217		2,20	0,4
24	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Гавриловка (Куртук с.п.) на скважину	0,2376	0,108		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
25	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к конторе от КТП Ю-4072	0,0462	0,021		2,20	0,4
26	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Советская по факту 1093м.	2,4046	1,093		2,20	0,4
27	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Школьная, от дома №1 до дома №14	1,1242	0,511		2,20	0,4
28	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к столярному цеху МУП ЖКХ от КТП Ю-4072(9м)	0,0308	0,014		2,20	0,4
29	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к Монтерке от КТП Ю-4072	0,0154	0,007		2,20	0,4
30	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к токарному цеху от КТП Ю-4072	0,0044	0,002		2,20	0,4
31	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Совхозная"	0,0198	0,009		2,20	0,4
32	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, от асфальтно-бетонного завода до улд.Советская,14а, по факту 227м	0,4994	0,227		2,20	0,4
33	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Аил	0,0132	0,006		2,20	0,4
34	ВЛ-0,4кВ (1355)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино, ул.Кирова, Ленина, Калинина	2,981	1,355		2,20	0,4
35	ВЛ-0,4кВ 1230м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Свердлова, ул.Советская	3,1922	1,451		2,20	0,4
36	ВЛ-0.4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, пос.Загорский	4,7982	2,181		2,20	0,4
37	ВЛ-0.4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Березово, на скважину (зона 200)	0,11	0,05		2,20	0,4
38	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково	0,2646	0,189		1,40	10
39	ВЛ-10 кВ (фидер 10-14-О)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.тальжино, ул.Советская,ул.Свердлова	5,7484	4,106		1,40	10
40	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	0,2338	0,167		1,40	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
41	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань	0,7756	0,554		1,40	6
42	ЗТП №50-2*250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		500	3,0	10
43	ЗТП №1-2*250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		500	3,0	10
44	ЗТП №2-2*250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		500	3,0	10
45	ЗТП №4-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, на территории НАРТС	3,0		400	3,0	10
46	ЗТП №5 - 160 Ква и 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		410	3,0	10
47	ЗТП №50А-2*250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		500	3,0	10
48	ЗТП-2Х630 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Загорский	3,0		1260	3,0	10
49	КЛ- 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, от подстанции Сидоровская до п.Чистогорский	10,206	2,916		3,50	10
50	КЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Чистогорский,69а	0,11205	0,0415		2,70	0,4
51	КЛ-0,4кВ 1621м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Глуховка-Ивановка	4,3767	1,621		2,70	0,4
52	КЛ-10кВ от РП-10кВ 500м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино	1,022	0,292		3,50	10
53	КЛЭП 0,4 кВ 13524	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	26,0334	9,642		2,70	0,4
54	КТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Восточный	2,3		160	2,3	10
55	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Загорский	2,3		250	2,3	10
56	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, ул.Пролетарская	2,3		250	2,30	10
57	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Загорский	2,3		400	2,3	10
58	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Советская,1а	2,3		400	2,3	10
59	КТП-630 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, ул.Строителей за домом №8	2,3		630	2,3	10
60	МТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Советская, возле администрации	2,5		250	2,5	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
61	МТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань, ул.Усова, возле общежития	2,5		250	2,5	10
62	ТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Куртуково, ул.Ручейная, южнее земельного участка с кадастровым номером 42:09:1006002:459	2,3		250	2,3	10
63	ТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Елань, ул.Майская (возле дома Музалевской)	2,3		250	2,3	10
64	ТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Елань	2,3		400	2,3	10
65	ЗТП-630кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Солнечная	2,3		630	2,3	10
66	Внешние электрические сети 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Загорский	2,992	1,36		2,20	0,4
67	Воздушная линия ВЛ 0,4кВ СИП-4 4х35700м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка	1,54	0,7		2,20	0,4
68	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка	0,77	0,35		2,20	0,4
69	МТП 63кВа 6/0,4/63кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Глуховка	2,5			2,5	10
70	ВЛ - 6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка	0,0602	0,043		1,40	6
71	ВЛ -0,4кВ 600м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Анисимово по факту 413	0,9086	0,413		2,20	0,4
72	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	1,9426	0,883		2,20	0,4
73	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Озерная	2,783	1,265		2,20	0,4
74	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Недорезово, ул.Красноармейская	1,7028	0,774		2,20	0,4
75	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н, с.Сосновка	0,4642	0,211		2,20	0,4
76	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково, ул.Юбилейная, ул.Мира, ул.Береговая	19,7934	8,997		2,20	0,4
77	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Веселый	0,176	0,08		2,20	0,4
78	ВЛ 0,4кВ 164	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Северный	8,2456	3,748		2,20	0,4
79	ВЛ 0,4кВ 3921м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы, ул.Лесная, ул.Разведчиков, ул.Центральная	8,6262	3,921		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
80	ВЛ 10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	12,999	9,285		1,40	10
81	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково, рядом с котельной	0,1512	0,108		1,40	10
82	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки, Кузедеевское лесничество, Калтанское участковое лесничество, урочище совхоз "Николаевский", квартал 1-23, Кузедеевское участковое лесничество, урочище совхоз "Кузедеевский", квартал 22	1,533	1,095		1,40	10
83	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул. Молодежная	0,8358	0,597		1,40	10
84	ВЛ 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Казанково факт	5,6	4		1,40	10
85	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Безруково	2,7544	1,252		2,20	0,4
86	ВЛ- 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Сидорово, ул.Железнодорожная, ул.Совхозная	3,9446	1,793		2,20	0,4
87	ВЛ- 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино, ул. Новоселов, ул. Молодежная	3,9864	1,812		2,20	0,4
88	ВЛ- 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Кругленькое	1,0054	0,457		2,20	0,4
89	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Недорезово	0,5676	0,258		2,20	0,4
90	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский	0,5324	0,242		2,20	0,4
91	ВЛ-0,4 Кв с количеством опор 11 шт.	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п ст.Ерунаково факт 596м	1,3112	0,596		2,20	0,4
92	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая	4,3538	1,979		2,20	0,4
93	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Безруково, возле д/сада по ул.Коммунальная, 41	3,0		250	3,0	10
94	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, пос.Мир	0,7216	0,328		2,20	0,4
95	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая на скважину	2,41478	1,099		2,20	0,4
96	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, к зданию	0,088	0,04		2,20	0,4
97	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район,	3,6916	1,678		2,2	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
		п.Подгорный, ул.Новая, Калачевская, Озерная, Береговая					
98	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково на скважину	0,2618	0,119		2,20	0,4
99	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Сосновская	1,8722	0,851		2,20	0,4
100	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Солнечная	2,2616	1,028		2,20	0,4
101	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Шарап, ул.Заречная, ул.Центральная, ул.Крайняя, ул.Боковая	5,3548	2,434		2,20	0,4
102	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Черемза	3,4496	1,568		2,20	0,4
103	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка	0,3828	0,174		2,20	0,4
104	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка	0,6424	0,292		2,20	0,4
105	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Лесная, ул.Солнечная, ул.Боровая	11,9196	5,418		2,20	0,4
106	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Чапаева, ул.Пролетарская	7,2908	3,314		2,20	0,4
107	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Загорское с/п,с.Костенково,ул.Кедровая	1,1682	0,531		2,20	0,4
108	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Зеленая, ул.Гоголя, ул.Болотная	8,569	3,895		2,20	0,4
109	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, питает ТП	0,14	0,1		1,40	6
110	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал, ул.Мутнинская, ул.Центральная, ул.Береговая, ул.Зеленая	10,7294	4,877		2,20	0,4
111	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Сосновское сельское поселение,с.Сосновка,ул.Озерная	1,0538	0,479		2,20	0,4
112	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Мостовая	12,6368	5,744		2,20	0,4
113	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, ул.Лесническая	0,9482	0,431		2,20	0,4
114	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Бедаревой, ул.Зеленая, ул.Садовая	3,8236	1,738		2,20	0,4
115	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.	0,0154	0,007		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
		Кузедеево, к Скважине "Лесхоз" от КТП Ю-4008					
116	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 1, к скважине от ТП Ю-4039	0,0616	0,028		2,20	0,4
117	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, Луговая, Новоселов	2,4948	1,134		2,20	0,4
118	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов, ул.Весенняя, ул.Новая	36,19	16,45		2,20	0,4
119	ВЛ-0,4 кВ 130м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, Полевая	0,286	0,13		2,20	0,4
120	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский	2,8248	1,284		2,20	0,4
121	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.ст.Ерунаково	4,5276	2,058		2,20	0,4
122	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка	16,7156	7,598		2,20	0,4
123	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Чичербаево	1,6808	0,764		2,20	0,4
124	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Николаевка	0,077	0,035		2,20	0,4
125	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к котельной от КТП Ю-4072	0,0418	0,019		2,20	0,4
126	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино (п.Машинистов)	4,62	2,1		2,20	0,4
127	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Логинова, Ковригина	1,9492	0,886		2,20	0,4
128	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, п/л "Орленок", ул.Яценко, ул.Солнечная	0,198	0,09		2,20	0,4
129	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Гавриловка, на скважину	0,4026	0,183		2,20	0,4
130	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Краснознаменка, ул.Луговая, ул.Центральная, ул.Береговая 4188м	9,2136	4,188		2,20	0,4
131	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино	0,1166	0,053		2,20	0,4
132	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино	1,3948	0,634		2,20	0,4
133	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Учул	4,3142	1,961		2,20	0,4
134	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	0,0682	0,031		2,20	0,4
135	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск, ул.Садовая	0,616	0,28		2,20	0,4
136	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал	4,598	2,09		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
137	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково	4,5188	2,054		2,20	0,4
138	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кандалеп, к скважине	0,0088	0,004		2,20	0,4
139	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	0,1364	0,062		2,20	0,4
140	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Тальжино (Ивановка) возле скважины	0,01012	0,0046		2,20	0,4
141	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	0,4026	0,183		2,20	0,4
142	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Бенжереп 2, к скважине от ТП Ю-4029 (40м)	0,0264	0,012		2,20	0,4
143	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от кольца Атаманово до с.Атаманово, бар "Околица"	1,5092	0,686		2,20	0,4
144	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кандалеп, к скважине от ТП Ю-4024 (ранее 25м)	0,0176	0,008		2,20	0,4
145	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Лыс, к скважине по факту 31м	0,0682	0,031		2,20	0,4
146	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине на Урицкого от ТП Ю-4065	0,0066	0,003		2,20	0,4
147	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Фабричная" от КТП Ю-4061, 5м	0,0099	0,0045		2,20	0,4
148	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино (п.Машинистов), ул.Дорожная от д. 1 до д.13, ул.Горная от д.1 до д.10	3,0096	1,368		2,20	0,4
149	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, к скважине "Кузедеево Бор" от КТП Ю-4061	0,0396	0,018		2,20	0,4
150	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, водоканал "Коммуны" от КТП Ю-4047, ул.Коммунальная	0,0198	0,009		2,20	0,4
151	ВЛ-0,4кВ (3686м)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Загадное, ул.Центральная, ул.Таловская, ул.Подгорная	8,1092	3,686		2,20	0,4
152	ВЛ-0.4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, ул.Леонова	0,3696	0,168		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
153	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, от Подстанции Сидоровская до п.Чистогорский	2,7006	1,929		1,40	10
154	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Сосновское сельское поселение, с.Сосновка, ул.Озерная	0,42	0,3		1,40	10
155	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Бедарева	0,084	0,06		1,40	10
156	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая	0,6622	0,473		1,40	10
157	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха	0,0308	0,022		1,40	10
158	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы	0,2548	0,182		1,40	10
159	ВЛ-10 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая	1,8914	1,351		1,40	10
160	ВЛ-10 кВ (от опоры №1 до опоры №164) Марка АС-95/16	Кемеровская область, Новокузнецкий район, в районе п.Степной	12,2514	8,751		1,40	10
161	ВЛ-10 кВ 4000м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки, от отпайки коробки опоры №66 фидера Ф.10-17-Л	5,3606	3,829		1,40	10
162	ВЛ-10 кВ отпайка от фидера 10-32М	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал, ул.Мутнинская	0,3038	0,217		1,40	10
163	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Пушкино	0,056	0,04		1,40	10
164	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский, к КТП-11	0,0714	0,051		1,40	10
165	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Краснознаменка	6,6164	4,726		1,40	10
166	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул.Молодежная и по полям	3,857	2,755		1,40	10
167	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево, ул.Пролетарская	0,0098	0,007		1,40	10
168	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал	0,0672	0,048		1,40	10
169	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст.Тальжино (п.Машинистов), ул.Кирова, фактически 63м	0,0882	0,063		1,40	10
170	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка	1,7164	1,226		1,40	10
171	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Макариха	10,6778	7,627		1,40	10
172	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский по факту 3132м	4,3848	3,132		1,40	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
173	ВЛ-10кВ от опоры №30 до КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Загорское с/п,с.Костенково,ул.Кедровая	1,0738	0,767		1,40	10
174	ВЛ-10кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от п.Степной до ТП 100кВа на скважине №3	10,045	7,175		1,40	10
175	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Костенково	10,9914	7,851		1,40	6
176	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Мостовая	20,1754	14,411		1,40	6
177	ВЛ 6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, ул.Коммунальная, 30	0,9646	0,689		1,40	6
178	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Сосновская	0,0132	0,009		1,4	6
179	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Апанас	0,2352	0,168		1,40	6
180	ВЛ-6 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка	0,0294	0,021		1,40	6
181	ВЛ-6 кВ 400м	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Южный	0,3402	0,243		1,40	6
182	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от подстанции Куйбышевская к п.Загорский	7,7238	5,517		1,40	6
183	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, от подстанции Куйбышевская до п.Подгорный	15,5526	11,109		1,40	6
184	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский	0,455	0,325		1,40	6
185	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск	0,2604	0,186		1,40	6
186	ВЛ-6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Учул	1,3622	0,973		1,40	6
187	ВЛЭП 10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино	0,0616	0,044		1,40	10
188	Вл 0,4 Кв	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Восточный	2,585	1,175		2,20	0,4
189	Вл-10кА отпайка от фидера 10-2-Т	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Пионерская	0,5908	0,422		1,40	10
190	Внешние сети: 1163: КТПШВ-630кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, ул.Коммунальная, 30	2,5		630	2,5	6
191	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н,п.Рассвет,ул.Сахалинская	1,177	0,535		2,20	0,4

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
192	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная, ул.Полякова	1,8634	0,847		2,20	0,4
193	ВЛ-0,4кВ от КТП - 2х250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул. Центральная, в районе домов 187, 188, 188а	0,6314	0,287		2,20	0,4
194	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Таргай и СНТ "Таргайское" опора №54 (3200), по факту 968м	1,3552	0,968		1,40	10
195	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н, п.Рассвет, ул.Сахалинская	0,2576	0,184		1,40	10
196	ВЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная, ул.Полякова факт 102м	0,1428	0,102		1,40	10
197	КВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, ул.Коммунальная, д.30	0,3696	0,168		2,20	0,4
198	ЗТП №3- 2*400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		800	3,0	10
199	ЗТП №4- 2*400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	3,0		800	3,0	10
200	ЗТП- 250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка	3,0		250	3,0	10
201	ЗТП- 2х250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка"	3,0		500	3,0	10
202	ЗТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка" (котельная)	3,0		250	3,0	10
203	ЗТП- 2х100кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково (водоподъем)	3,0		200	3,0	10
204	ЗТП-630 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Подгорный (основное питание)	3,0		630	3,0	10
205	КЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур	0,1836	0,068		2,70	0,4
206	КЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Блынского, на скважину от КТП	0,9099	0,337		2,70	0,4
207	КЛ-0.4 кВ.	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка"	5,7375	2,125		2,70	0,4
208	КЛ-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Южная факт 40	0,14	0,04		3,50	10
209	ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Безруково, к жилым домам	0,2354	0,107		2,20	0,4
210	КТП - 250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, напротив бара "Околица", 8кв.м.	2,3		250	2,3	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
211	КТП 100кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	2,3		100	2,3	10
212	КТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Красинск	2,3		100	2,3	10
213	КТП-100кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	2,3		100	2,3	10
214	КТП-160 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Славино, ул.Новоселов	2,3		160	2,3	10
215	КТП-160 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, ст.Тальжино, п.Машинистов, ул.Кирова, напротив д.№8, 6кв.м.	2,3		160	2,3	10
216	КТП-160 кВт	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая	2,3		160	2,3	10
217	КТП-160кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки, переулок Центральный, ул.Подгорная	2,3		160	2,3	10
218	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Загадное, ул.Центральная	2,3		250	2,3	10
219	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Ковригина, Логинова	2,3		250	2,3	10
220	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Болотная	2,3		250	2,3	10
221	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, возле д.№39, площадь застройки 12,5кв.м.	2,3		250	2,3	10
222	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Луговая	2,3		250	2,3	10
223	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Таловая	2,3		250	2,3	10
224	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Черемза	2,3		250	2,3	10
225	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Есаулка	2,3		250	2,3	10
226	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Краснознаменка	2,3		250	2,3	10
227	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Кирова	2,3		250	2,3	10
228	КТП-250Ква	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	2,3		250	2,3	10
229	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Туркменская, на территории котельной	2,3		250	2,3	10
230	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	2,3		250	2,3	10
231	КТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Учул	2,3		250	2,3	10
232	КТП-25кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка	2,5		25	2,5	10
233	КТП-400	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Чистогорский	2,3		400	2,3	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
234	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Костенково, ул.Леонова	2,3		400	2,3	10
235	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, д.Мостовая, на въезде	2,3		400	2,3	10
236	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Апанас	2,3		400	2,3	10
237	КТП-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Куртуково	2,3		400	2,3	10
238	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Блынского	2,3		400	2,3	10
239	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, ул.Пролетарская	2,3		400	2,3	10
240	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Кругленькое, площадь 9кв.м.	2,3		400	2,3	10
241	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, питает скважину	2,3		40	2,3	10
242	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Пушкино	2,3		40	2,3	10
243	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	2,3		40	2,3	10
244	КТП-40кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	2,3		40	2,3	10
245	КТП-63кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Нижние Кинерки, ул.Тихая, Родниковая	2,3		63	2,3	10
246	КЛ-10 кВ от фидера Ф-10-1-К питает КТП-2х250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, в районе домов 187, 188, 188а	0,6545	0,187		3,50	10
247	КЛ-10кВ от фидера Ф-10-22-А, питает КТП-2-250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Атаманово, ул.Центральная, в районе домов 187, 188, 188а	0,6545	0,187		3,50	10
248	КЛ 6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Апанас	0,2086	0,149		1,40	6
249	ЛЭП 10 кВ и 0,4 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	13,09	5,95		2,20	0,4
250	МТП 250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий р-н, п.Рассвет, ул.Сахалинская	2,5		250	2,5	10
251	МТП 400 кВт	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Усть-Аскарлы	2,5		400	2,5	10
252	МТП №14-400 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино, ул.Молодежная	2,5		400	2,5	10
253	МТП- 160 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район,	2,5		160	2,5	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
		с.Костенково, по территории лагеря "Сибирская сказка" (очистные)					
254	МТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Шарап, питание поселка	2,5		100	2,5	10
255	МТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Бунгур, ул.Сосновская	2,5		100	2,5	10
256	МТП-100 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Южный, ул.Цветочная	2,5		100	2,5	10
257	ВЛ 0,4 с опорами в количестве 13 шт.	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево	1,2188	0,554		2,20	0,4
258	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Успенка, ул.Центральная, ул.Записовцев, ул.Лесная, ул.Солнечная	13,7918	6,269		2,20	0,4
259	ВЛ-0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Черемза	1,0585	0,48		2,2	0,4
260	ВЛ- 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Южный	3,7642	1,711		2,20	0,4
261	Распределительная подстанция РП-10кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	3,0			3,0	10
262	Сеть 6 кВ внешнее эл.снабжение	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Металлургов	0,3388	0,242		1,40	6
263	ТП - 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Ленинский	2,3		250	2,3	10
264	ТП №3 180 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал	2,3		180	2,3	10
265	ТП- 250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Малиновка	2,3		250	2,3	10
266	ТП-100 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул. Пионерская	2,3		100	2,3	10
267	ТП- 100кВа к скважине №3	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, между п.Степной и с.Ильинка	2,3		100	2,3	10
268	ТП- 100кВа к скважине №6	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, между п.Степной и с.Ильинка	2,3		100	2,3	10
269	ТП- 100кВа скважина №8,9	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, между п.Степной и с.Ильинка	2,3		100	2,3	10
270	КТП-9-160 п.Увал, ул.Мутнинская	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Увал, ул.Мутнинская	2,3		160	2,3	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
271	КТП-160кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Таргайский Дом Отдыха, ул.Лесная	2,3		160	2,3	10
272	КТП-160кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Калиновский, ул.Таёжная	2,3			2,3	10
273	ТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Загорское сельское поселение, с.Костенково, ул.Кедровая	2,3			2,3	10
274	КТП-2х250 кВА	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Атаманово, ул.Центральная, в районе домов 187,188, 188а	3,0		500	3,0	10
275	ВЛ -0,4 кВ 500	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Северный, ул.Луговая	1,1	0,5		2,20	0,4
276	ВЛ 10 кВ 275	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Атаманово	0,385	0,275		1,40	10
277	ВЛ 10 кВ 8150	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо	11,41	8,15		1,40	10
278	ВЛ 10кВ 10000	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сары-Чумыш, урочище Высоковское	14	10		1,40	10
279	Воздушная линия 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка (Точирино), ул.Кедровая, Весенняя, Туркменская	4,4	2		2,20	0,4
280	Воздушная линия 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Кузедеево	1,2188	0,554		2,20	0,4
281	Воздушная линия 6кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Рассвет	0,56	0,4		1,40	6
282	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	2,3		250	2,3	10
283	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	2,3		250	2,3	10
284	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	2,3		250	2,3	10
285	ЗТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	2,3		250	2,3	10
286	ЗТП-2Х400кВа (КТП)	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Казанково	3,0		800	3,0	10
287	КТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	2,3		400	2,3	10
288	КТП	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	2,3		400	2,3	10
289	КТП 250 кВа, 3 шт.	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов	6,9		750	2,3	10
290	КТП-25 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Осиновое Плесо, д/о Терсинка	2,3		25	2,3	10
291	КТП-25 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов (д.Новолучшево)	2,3		25	2,3	10
292	КТП-250 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, Новокузнецкий район, с.Ильинка, ул.Бедаревой	2,3		250	2,3	10

№	Наименование объекта	Место расположения объекта	Количество У.Е.	Протяженность линий, км.	Мощность (кВА)	Коэффициенты для расчета у.е.	класс U, кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
293	КТП-40 кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов, к скважине №4	2,3		40	2,3	10
294	КТП-400кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Металлургов, ул.Озерная	2,3		400	2,3	10
295	КТПН-630кВа 10,04 кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сосновка, ул.Озерная	2,3		630	2,3	10
296	МТП 6/0,4/63кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.Рассвет	2,5		63	2,5	10
297	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Сары-Чумыш	3,3	1,5		2,20	0,4
298	ВЛ 0,4кВ	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с.Красулино	1,672	0,76		2,20	0,4
299	ТП-250кВа	Кемеровская область, Новокузнецкий район, д.Михайловка	2,3			2,3	10
	ИТОГО:		845,09	310,59	28831,00		

Таблица 6

РЕЕСТР ввода объектов в ОФ за 4 квартал 2021

Характеристики вводимого объекта														
Номер по порядку	Инвентарный номер основного средства	Наименование основного средства	Местонахождение объекта	Присоединенная линия, км	Мощность, МВА	Период выполнения	Класс напряжения	Расчет УЕ	КЛ-0,4	ВЛ-0,4	КЛ 6-10	ВЛ 6-20	МТ II	ТП (1-тр)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
норматив в УЕ														
ВСЕГО УЕ				0	0	.	.	157,68	1,13	46,26	3,42	35,67	28	44
ВСЕГО: шт, км						.	.		0,42	30,84	0,98	32,43	11	19
Октябрь	Д105005008-00	ВЛ 0,4 кВ. г.Маринск ТПОЛ	Кемеровская область, Мариинский район, 3000м по направлению на юг от ориентира г. Мариинск, к.н.з.у. 42:07:0104004:320	0,005		4 квартал 2021	0,4		0,01					
Октябрь	Д000001355	ВЛ-10КВ Ф 10-13-К от ПУСТ ЛПК-110/10кВ	Кемеровская область, Мариинский район, 3000м по направлению на юг от ориентира г. Мариинск, к.н.з.у. 42:07:0104004:320	1,215		4 квартал 2021	10				1,22			
Октябрь	Д105005007-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1012, н.п. Александровка Ф-10-7-К	Кемеровская область, Кемеровский район, к.н.42:04:0211001:251, ГСП "ЕЛЫКАЕВСКИЙ"	0,005		4 квартал 2021	0,4		0,01					
Октябрь	Д000006523	ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Осиновская Ф-10-7-К с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район, к.н.42:04:0211001:251, ГСП "ЕЛЫКАЕВСКИЙ"	0,160		4 квартал 2021	10				0,16			
Октябрь	Д105004219-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-051 ф-10-8-ПД ПС 35 Щеголовская СНТ Кедр	Кемеровская область, Кемеровский район к.н.42:04:0204003:280 н.п.Подъяково	0,100		4 квартал 2021	0,4		0,10					
Октябрь	Д105004394-00	ВЛ-0,4 кВ от Ф-1, КТП-172 н.п. КСП "Силинский" Ф-10-2-Г ПС 35 кВ Силинская	Кемеровская область, Кемеровский район СНТ «Надежда» к.н.42:04:02130014:438	0,013		4 квартал 2021	0,4		0,01					
Октябрь	Д105005003-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-154 Ф-10-7-К н.п. Александровка	КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛ., КЕМЕРОВСКИЙ Р-Н,	0,314		4 квартал 2021	0,4		0,31					
Октябрь	Д105005004-00	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-282 Ф-6-13-ШМ	Кемеровская область, Кемеровский район, к.н. 42:04:0000000:201	0,039		4 квартал 2021	0,4		0,04					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Октябрь	Д000004 275	ВЛ-0,4 кВ от Ф-10-1-Д с.Борисово	Кемеровская область, Крапивинский муниципальный район, Борисовское сельское поселение, в 500 м западнее с. Борисово, 450 м с левой стороны автодороги Борисово-Чусовитино- Ленинск-Кузнецкий, кадастровый номер земельного участка 42:05:0112003:71.	0,508		4 квартал 2021	0,4			0,51				
Октябрь	Д000005 347	ВЛ-0,4 кВ от Ф-10-1-3 п.Зеленовский	Кемеровская область-Кузбасс, муниципальный округ Крапивинский, поселок Зеленовский, улица Совхозная, 21А, кадастровый номер земельного участка 42:05:0105001:1243.	0,023		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Октябрь	Д000005 476	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-5-Б д.Окуново	Кемеровская область, Промышленновский район, с. Окуново, ул. Урожайная, № 7, литер Ж1,Ж2,Ж3.	0,363		4 квартал 2021	0,4			0,36				
Октябрь	Д000000 835	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-1-КЗ п.Раздолье	Кемеровская область, Топкинский район, в 0,31 км на север от северной окраины пос. Раздолье, кадастровый номер земельного участка 42:14:0101005:426.	0,085		4 квартал 2021	0,4			0,09				
Октябрь	Д000000 906	ВЛ-0,4 кВ П Треша	Кемеровская область - Кузбасс, Топкинский муниципальный округ, п. Трешевский, ул. Мальхина, з/у 21а, кадастровый номер земельного участка 42:14:0105003:1068.	0,040		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д000001 167	ВЛ-04КВ от ТП-081 ЛИТВИНОВО	Кемеровская область, Яшкинский район, д. Литвиново, кадастровый номер земельного участка 42:19:0113002:7.	0,038		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д000005 777	ВЛ-0.4КВ от ТП-048 ПРЕОБРАЖЕНКА	Кемеровская область, Тяжинский район, с. Преображенка, ул. Пролетарская, 20.	0,077		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Октябрь	Д000005 998	ВЛ-0.4КВ от ТП-242 БЛАГОВЕЩЕНКА	Кемеровская обл., Мариинский район, с. Благовещенка.	0,123		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Октябрь	Д105004 754-00	ВЛ-6 кВ Ф-6-24-АР ПС 35/6 кВ Анжерский водозабор	Кемеровская область-Кузбасс, Яйский муниципальный район, Дачно-Троицкое сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:18:0112001:258.	1,421		4 квартал 2021	6			1,42				
Октябрь	Д105005 006-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП- №Я063/250 кВА, Ф-6- 24-АР	Кемеровская область-Кузбасс, Яйский муниципальный район, Дачно-Троицкое сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:18:0112001:258.	0,032		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Октябрь	Д000005 377	ВЛ-0,4 кВ с.Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Березово, ул. им. Н.Ф. Жуковского, поз. 31, к.н. з.у. 42:04:0337003:437; поз. 30, к.н. з.у. 42:04:0337003:451.	0,032		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Октябрь	Д000000 856	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-14-П д.Береговая	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный район, Береговое сельское поселение.	0,131		4 квартал 2021	0,4			0,13				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Октябрь	Д000000 856	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-14-III д.Береговая	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Береговое СП, к.н. з.у. 42:04:0331001:433, 42:04:0331001:311, 42:04:0331001:430.	0,092		4 квартал 2021	0,4			0,09				
Октябрь	Д000005 377	ВЛ-0,4 кВ с.Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Березово, ул. Родионова, з.у. 8, к.н. з.у. 42:04:0340001:4479; ул. Кристалная, з.у. 7, к.н. з.у. 42:04:0340001:4483.	0,209		4 квартал 2021	0,4			0,21				
Октябрь	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18- АК, Ф-10-6-А д.Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Андреевка, ул. Специалистов, поз. 43, к.н. з.у. 42:04:0208001:1111.	0,031		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Октябрь	Д000039 107	ВЛ- 0,4 кВ д.Креково	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Креково, в 10 м юго-западнее з.у. с к.н. 42:04:0302001:218, к.н. з.у. 42:04:0302001:667.	0,020		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Октябрь	Д000005 442	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-22- МП, Ф-10-6-МП п.Металлоплоадка	Кемеровская обл., р-н Кемеровский, п. Металлоплоадка, ул. Парковая, 176, кадастровый номер земельного участка 42:04:0352001:6836.	0,100		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Октябрь	Д105005 005-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП №278/63 кВА Ф-10-2- ЕП ПС 35/10 кВ Осиновская	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный округ, с. Елыкаево, ул. Береговая, №162, к.н. з.у. 42:04:0212001:237; ул. им. Касинцева Д.С., 189 к.н. з.у. 42:04:0212001:1150.	0,031		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Октябрь	Д105004 150-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП №365 ф-10-20-МП ПС Водозабор	г. Кемерово, автодорога Кемерово- Ленинск-Кузнецкий, 615 м юго-западнее поста ГИБ/ДД.	0,036		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д105004 339-00	ВЛ-0,4 кВ от ТП-415 ф.10-6-ПФ ПС Колмогоровская	Кемеровская обл., Яшкинский р-он, с. Колмогорово, ул. Мирная, 106 Б, к.н. з.у. 42:19:0204002:1126.	0,182		4 квартал 2021	0,4			0,18				
Октябрь	Д105004 990-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 364П Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская протяжен 0,3 км.	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Жургавань	0,300		4 квартал 2021	0,4			0,30				
Октябрь	Д105004 999-00	ВЛ-10 кВ Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская до КТП-364П протяженностью 0,23 км. н.п. Жургавань	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Жургавань	0,230		4 квартал 2021	10				0,23			
Октябрь	Д105004 989-00	ВЛ- 0,4 кВ ф.1 от КТП-399 протяж 1,25 км. Ф-10-19-В ПС 110 кВ Мехзаводская	Кемеровская область, Топкинский район, западнее н.п. Дедюево	1,250		4 квартал 2021	0,4			1,25				
Октябрь	Д105004 991-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-277 н.п.Осиновка протяж 2,5 км. Ф-10-15-О ПС 35кВ Осиновская	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Осиновка СНТ "Дружба-1"	2,500		4 квартал 2021	0,4			2,50				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Октябрь	Д105005 000-00	ВЛ-10 кВ Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская до КТП-364П протяженностью 0,23 км. н.п. Жургавань	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, СНТ "Нагорное-Нижнее"	0,280		4 квартал 2021	10					0,28		
Октябрь	Д105004 992-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 206 П н.п.Журавлево, СНТ"НагорФ-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, СНТ "Нагорное-Нижнее"	3,360		4 квартал 2021	0,4			3,36				
Октябрь	Д105004 993-00	ВЛ-10 кВ Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская до КТП-194 Пн.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"	0,700		4 квартал 2021	10					0,70		
Октябрь	Д105005 001-00	ВЛ-10 кВ Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская до КТП-364П протяженностью 0,23 км. н.п. Жургавань	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"	0,210		4 квартал 2021	10					0,21		
Октябрь	Д105004 994-00	ВЛ-0,4 кВ КТП-319 П н.п.Журавлево, до СНТ"Горняк"Ф-10-6-А ПС 110 кВ Рудничная	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"	3,480		4 квартал 2021	0,4			3,48				
Октябрь	Д105004 995-00	ВЛ-0,4 кВ КТП-194 П н.п.Журавлево, до СНТ"Горняк"Ф-10-1- Ж ПС 35 кВ Осиновская	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"	0,341		4 квартал 2021	0,4			0,34				
Октябрь	Д105004 996-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-360 н.п.Привольный СНТ "МичуринецФ-6-30-7 ПС 35кВ Кедровская	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Привольный СНТ "Мичуринец-2"	1,600		4 квартал 2021	0,4			1,60				
Октябрь	Д105004 997-00	ВЛ-10 кВ Ф-10-2-Г ПС 35 кВСиловая до КТП-171 П протяженностью 0,65 км. д. Ляпки	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Ляпки	0,650		4 квартал 2021	10					0,65		
Октябрь	Д105004 986-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-612 ф.1 Промышленный район, с. Тарасово, ул. Заречная	с. Тарасово, ул. Заречная. 82Г	0,011		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Октябрь	Д000006 539	ВЛ-10 кВ ПС 35/10 кВ Тарасовская Ф-10-6-А с ТП и ВЛ-0,4 кВ	с. Тарасово, ул. Заречная. 82Г	1,499		4 квартал 2021	10					1,50		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Октябрь	Д105004 987-00	ВЛИ-0,4кВ СТП- 223 ф. 1, от ф-6-21-П ПС 35 Инская пгт Инской	г. Белово, пгт. Инской, мкр. Технологический, 10	0,015		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Октябрь	Д000015 118	ЛЭП 6кВ ф.6-21-П ПС Инская	г. Белово, пгт. Инской, мкр. Технологический, 10	0,041		4 квартал 2021	6					0,04		
Октябрь	Д105004 988-00	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП- 073 Ф.10-2-Д ПС 35 кВ Рассвет Гурьевский район, д. Усть-Канда, ул. Мира, д.69	Ур-Бедарево сельское поселение, д. Усть-Канда, ул. Мира, д. 69, к.н. 42:02:0105003:112	0,044		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д000015 075	ЛЭП 10кВ ф.10-2-Д	Ур-Бедарево сельское поселение, д. Усть-Канда, ул. Мира, д. 69, к.н. 42:02:0105003:112	0,748		4 квартал 2021	10					0,75		
Октябрь	Д105004 600-00	ВЛИ-0,4кВ от КТП- ЦТ-134 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловская д.Александровка	д. Александровка, ул. Тайбинская, д. 237, к.н. 42:25:0301005:648	0,037		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д105004 497-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-133 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловскд.Алексан дровка	д. Александровка, ул. Гормашевская, д. 157, к.н. 42:25:0301005:516	0,130		4 квартал 2021	0,4			0,13				
Октябрь	Д105004 402-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-127 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловск г.Киселевск	д. Александровка, ул. Александровская, д. 130, к.н. 42:25:0301005:483	0,033		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Октябрь	Д105004 496-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-132 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловскд.Алексан дровка	д. Александровка, ул. Сиреневая, д. 82, к.н. 42:25:0301004:1203	0,170		4 квартал 2021	0,4			0,17				
Октябрь	Д000005 405	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-13-Х п.Хрестиновский	п. Хрестиновский, ул. Партизанская, 21Б	0,015		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Октябрь	Д105005 002-00	ВЛ-10кВ Беловский городской округ, ул. Веры Волошиной	Кемеровская обл., Беловский городской округ, ул. Веры Волошиной	2,000		4 квартал 2021	10					2,00		
Октябрь	Д105004 061-00	ВЛ 10кВ ф.10-4-У ООО Лента	Кемеровская область, г. Новокузнецк шоссе Кузнецкое 3, корп. 3, к.н. 42:30:0104055:402	0,006		4 квартал 2021	10					0,01		
Октябрь	Д105004 985-00	КЛ-10 кВ отпайка от оп.№2/1 ф.10-4-У до МТП-400кВаскалубо	Кемеровская область, г. Новокузнецк шоссе Кузнецкое 3, корп. 3, к.н. 42:30:0104055:402	0,504		4 квартал 2021	10				0,50			
Октябрь	Д000005 703	ВЛ-0,4 кВ с.Шорохово	Кемеровская область, Новокузнецкий район Красулинское СП д. Шорохово ул. Центральная 2Б к.н. 42:09:0605001:520	0,185		4 квартал 2021	0,4			0,19				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Октябрь	Д000015 008	ЛЭП 0,4кВ с.Новорождественка от п/ст Березовская	Кемеровская обл., с. Новорождественское, Заречная, 11-1, КН: 42:10:0205004:756	0,237		4 квартал 2021	0,4			0,24				
Октябрь	Д000004 651	ВЛ 0,4 кВ п.Свободный	Кемеровская обл., п. Свободный, Дачная, 2, КН: 42:10:0304010:3844; :4750, 20.4200.723.21	0,145		4 квартал 2021	0,4			0,15				
Октябрь	Д000014 969	ЛЭП 0,4кВ с.Калачево от ПС Калачевская	Кемеровская обл., п. Калачево, Новоселов, 5, КН: 42:10:0205010:485	0,042		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д000014 969	ЛЭП 0,4кВ с.Калачево от ПС Калачевская	Кемеровская обл., п. Калачево, Лесная, 2А, КН: 42:10:0205006:2916	0,125		4 квартал 2021	0,4			0,13				
Октябрь	Д105004 603-00	ВЛ-0,4кВ от СТП-17-Т ф.1.ф2	Кемеровская обл., СНТ "Зиминка", участок 43, КН: 42:10:0303005:165	0,022		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Октябрь	Д000015 044	ЛЭП 0,4кВ с.Шарап ПС Ясная Поляна	Кемеровская обл., с. Шарап, Линейная, 11А, КН: 42:10:0204001:973	0,019		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Октябрь	Д105004 040-00	ВЛ 0,4кВ от ТП-147 п.Калачево	Кемеровская обл., п. Калачево, Парникова, 24, КН: 42:10:0205006:2687	0,040		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д000005 284	ВЛ ф.0.4кВ от МТП-21 /ВЛ-КЛ-0.4кВ п.Зыряновка Ордж.р- н/	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Дружнина, 31, КН: 42:30:0506033:136	0,105		4 квартал 2021	0,4			0,11				
Октябрь	Д000005 671	ВЛ-0.4 кв с.Куртуково /6.635км/	Кемеровская обл.Куртуково, Светлая 5а, к.н. 42:09:1001001:2698	0,174		4 квартал 2021	0,4			0,17				
Октябрь	Д105005 009-00	ВЛ0,4 кв от ТП-Ю-0- 095 с.Федорова	Кемеровская обл., п. Федорова, Барнаульская, КН: 42:09:1406001:255	0,006		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Октябрь	Д000005 125	ВЛ 6кВ ф 6-12-3 ПС Пушталепская- п.Заречный,д.Федоров ка с ТП 100-180кВА	Кемеровская обл., п. Федорова, Барнаульская, КН: 42:09:1406001:255	0,020		4 квартал 2021	6				0,02			
Октябрь	Д000005 685	ВЛ-0.4 кв. п.Гавриловка /3.32км/ п.Гавриловка /3.32км/	Кемеровская обл., п. Гавриловка, Дачная,3, КН: 42:09:2604001:38	0,032		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д105004 751-00	ВЛ-0,4 кв от СТП-271 Ф-10-14-МП ПС 110/10 кВ Восточная	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Металлошадка, к.н. з.у. 42:04:0349002:2696.	0,218		4 квартал 2021	0,4			0,22				
Ноябрь	Д000005 442	ВЛ-0,4 кв Ф-10-22- МП,Ф-10-6-МП п.Металлошадка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Металлошадка, ул. Зеленая, д. 12а, к.н. з.у. 42:04:0352001:179.	0,030		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д000005 454	ВЛ-0,4 кв Ф-10-4-ВГ д.Старая Балахонка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Старая Балахонка, ул. Лесная, д. 1 Б, к.н. з.у. 42:04:0204014:122.	0,025		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д000005 427	ВЛ-0,4 кв Ф-10-19-В с.Верхотомское	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Верхотомское, ул. Новая, д. 31, к.н. з.у. 42:04:0205001:1022.	0,017		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Ноябрь	Д000039 015	ВЛ-0,4 кв д.Тебеньковка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Тебеньковка, ул. Весенняя, уч. 1 В, к.н. з.у. 42:04:0210005:970; д. 16, к.н. з.у. 42:04:0210005:971.	0,073		4 квартал 2021	0,4			0,07				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Ноябрь	Д105004 253-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100 кВА № 145 Ф-10-19- ОФ ПС 35/10 кВ Силинская	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Силино, ул. Центральная, поз. 4, к.н. з.у. 42:04:0214001:961.	0,067		4 квартал 2021	0,4			0,07				
Ноябрь	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18- АК, Ф-10-6-А д. Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Андреевка, ул. Сиреневая, поз. 207, к.н. з.у. 42:04:0209001:1973.	0,087		4 квартал 2021	0,4			0,09				
Ноябрь	Д105003 921-00	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-1-Ж д. Журавлево	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный район, Елькаевское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:04:0211001:1628, 42:04:0211001:1629.	0,120		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Ноябрь	Д000005 497	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-8- С, Ф-10-15-СР д. Сухая речка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Березовское СП, д. Сухая Речка, ул. Широкая, д. 2.	0,023		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Ноябрь	Д000005 414	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-15-НП д. Новополиково	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Новополиково, ул. Лесная, д. 2, к.н. з.у. 42:04:0201005:110.	0,084		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Ноябрь	Д000005 454	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-4-ВТ д. Старая Балахонка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Старая Балахонка, ул. Центральная, к.н. з.у. 42:04:0204014:738.	0,096		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Ноябрь	Д000005 454	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-4-ВТ д. Старая Балахонка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Старая Балахонка, ул. Заречная, д. 34, к.н. з.у. 42:04:0204014:172.	0,028		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д000005 454	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-4-ВТ д. Старая Балахонка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Щегловское СП, к.н. з.у. 42:04:0204001:371.	0,063		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Ноябрь	Д000005 442	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-22- МП, Ф-10-6-МП п. Металлопалка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Металлопалка, ул. Воскресенская, здание 2/1.	0,298		4 квартал 2021	0,4			0,30				
Ноябрь	Д105004 566-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-450 Ф-10-8-ПД ПС 35 кВ Щегловская.п. Подъяково	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Подъяково, ул. Солнечный Ту-ристан, д. 64, к.н. з.у. 42:04:0204003:0049.	0,059		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Ноябрь	Д105004 744-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-203 автодорога Сибирь Ф- 6-1-РП-1 ПС 110 Березовская	Кемеровская область, г. Березовский, р-н п. Успенка на 344 км. автодороги Новосибирск - Иркутск.	0,045		4 квартал 2021	0,4			0,05				
Ноябрь	Д105004 209-00	ВЛ 10кВ Ф.10-6-ЖТ ПС 110 Спутник	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, Елькаевское сельское поселение, вблизи коттеджного поселка "Журавлевы горы".	0,040		4 квартал 2021	10				0,04			
Ноябрь	Д105005 014-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП- 1014, Ф-10-6-Ж ПС 110 кВ Спутник Елькаевское	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, Елькаевское сельское поселение, вблизи коттеджного поселка "Журавлевы горы".	0,008		4 квартал 2021	0,4			0,01				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		с/сель посел вблизи п. Журавлевы горы												
Ноябрь	Д000006 568	ВЛ-10 кВ Ф-10-19 В ПС Щегловская	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Верхотомское, ул. Новая, з.у. 54, к.н. з.у. 42:04:0205001:2379.	0,196		4 квартал 2021	10					0,20		
Ноябрь	Д105005 015-00	ВЛ-0,4 кВ от ф.1, СТП -1015/100 кВА с.Верхотомское Ф-10-19-В ПС 35/10 кВ Щегловская	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Верхотомское, ул. Новая, з.у. 54, к.н. з.у. 42:04:0205001:2379.	0,032		4 квартал 2021	0,4		0,03					
Ноябрь	Д000000 908	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-5-Д, Ф-10-12-3Р, Ф-10-8-С, Ф-10-1-КЗ с.Зарубино	Кемеровская область, р-н Топкинский, с. Зарубино, ул. 50 лет Октября, 6б, кадастровый номер земельного участка 42:14:0102003:218.	0,034		4 квартал 2021	0,4		0,03					
Ноябрь	Д000000 877	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-2-Р п.Левососновский	Кемеровская область, р-н Топкинский, п. Левососновский, б/н1 (Склад АВМ).	0,201		4 квартал 2021	0,4		0,20					
Ноябрь	Д000001 003	ВЛ-0,4КВ от ТП-019 Н-ВОСТОЧНЫЙ	Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский муниципальный округ, п. Нововосточный, ул. Мира, земельный участок 5А, к.н. з.у. 42:15:0102006:592.	0,021		4 квартал 2021	0,4		0,02					
Ноябрь	Д000005 649	ВЛ-0,4кв от ТП-239 Н-Тисуль	Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский муниципальный округ, с. Тисуль, ул. Новая, по направлению на северо-запад от дома №2 в границах кадастрового квартала 42:15:0106001.	0,025		4 квартал 2021	0,4		0,03					
Ноябрь	Д000005 379	ВЛ-0,4 кВ от Ф-10-4-СБ п.Березовка, д.Сарапки	Кемеровская обл., Крапивинский р-он, д. Сарапки, ул. Зареченская, 17а, к.н. з.у. 42:05:0103002:784.	0,028		4 квартал 2021	0,4		0,03					
Ноябрь	Д000005 379	ВЛ-0,4 кВ от Ф-10-4-СБ п.Березовка, д.Сарапки	Кемеровская обл., Крапивинский р-он, д. Сарапки, ул. Зареченская, рядом с домом №97, к.н. з.у. 42:05:0103002:792.	0,041		4 квартал 2021	0,4		0,04					
Ноябрь	Д000006 070	ВЛ-0,4КВ от ТП-325 ТАЛАЯ	Кемеровская обл., Юргинский р-он, д. Талая, ул. Гагарина по направлению Юго-восточнее от дома №13 по ул. Гагарина с кадастровым номером 42:17:0101022:1287, в границах кадастрового квартала 42:17:0101022.	0,401		4 квартал 2021	0,4		0,40					
Ноябрь	Д000006 034	ВЛ-0,4КВ от ТП-272 Н.П. ВЕРХ-ТАЙМЕНКА БЫТ	Кемеровская область - Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, с. Верх-Тайменка, ул. Центральная, з.у. 6ж, к.н. з.у. 42:17:0103004:1472.	0,027		4 квартал 2021	0,4		0,03					
Ноябрь	Д000001 294	ВЛ-10 кВ Ф-10-5-П ПС ПАНФИЛОВСКАЯ	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Панфилово, «Телевышка», к.н. з.у. 42:06:0112003:182.	2,673		4 квартал 2021	10					2,67		
Ноябрь	Д105005 017-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1 СТП-079 с.Панфилово Ф-	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Панфилово, «Телевышка», к.н. з.у. 42:06:0112003:182.	0,011		4 квартал 2021	0,4		0,01					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		10-5-П ПС 110 кВ Панфиловская												
Ноябрь	Д105005 016-00	КЛ-10кВ Ф-10-5-П ПС 35 Панфиловская	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Панфилово, «Телевышка», к.н. 3.у. 42:06:0112003:182.	0,089		4 квартал 2021	10				0,09			
Ноябрь	Д105004 033-00	ВЛ-0,4кВ от ТП-223 Ф10-4-Р изм. наименование по сл. записке с Ф10-5-С 3704км	Кемеровская обл., Мариинский р-он, Калининское СП, п. Калининский, гаражно-строительный кооп. "Березка", 93а.	0,030		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д000005 285	ВЛ ф.0,4 кВ от МТП- 22/ВЛ-КЛ-0,4 кВ п. Байдаевка Ордж. Р-н	г. Новокузнецк, ул. Гидротехническая, д. 12-1	0,042		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Ноябрь	Д000004 884	ВЛ 10кВ ф.10-14-М от п/ст "Хахалинская"110/10к В	Беловеский район, к.н. 42:00:0000000:000	0,024		4 квартал 2021	10					0,02		
Ноябрь	Д000014 807	ЛЭП 0,4 кВ пос.Лесной	п. Лесной, ул. Клубная, д. 15А, к.н. 42:02:0110020:648	0,042		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Ноябрь	Д105005 012-00	ВЛИ-0,4кВ от СТП- 526	Ленинск-Кузнецкий р-н, ст. Горняцкое, пос. Клейзавода, кн.490	0,010		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Ноябрь	Д000006 496	ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Егоровская Ф-10-4-Ч	Ленинск-Кузнецкий р-н, ст. Горняцкое, пос. Клейзавода, кн.490	0,015		4 квартал 2021	10					0,02		
Ноябрь	Д105005 013-00	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ЦИ 112	Беловеский муниципальный район, в границах Менчерецкого сельского поселения, к.н. 42:01:0118004:372.	0,020		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Ноябрь	Д105004 784-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ЦТ 220 ф.1	п. Инской, ул. Яблонева, д. 4, к.н. 42:00:0000000:000000	0,180		4 квартал 2021	0,4			0,18				
Ноябрь	Д105003 963-00	ЛЭП 0,4 КТП -086 д. Ивановка	д. Ивановка, ул. Дружбы, д. 23, к.н. 42:01:0119008:313	0,169		4 квартал 2021	0,4			0,17				
Ноябрь	Д105004 625-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ 480	пгт. Краснобродский, гаражный массив "Горняк" ряд 2, гараж 39, к.н. 42:10:0404002:275	0,043		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Ноябрь	Д105004 235-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ЦИ- 120 ф.10.-5-Б ПС	д. Александровка, ул. Дачная, д. 17А, к.н. 42:25:0301008:664	0,032		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д000005 517	ВЛ 0,4 кВ Ф 6-64-Д Михайловская	п. Лапиновка, ул. Новая, 17, д. 17	0,019		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Ноябрь	Д000014 870	ЛЭП 0,4кВ от ТП №48 с.Ивановка ПС Беловеская-Городская	д. Ивановка, ул. Весенняя 57А	0,024		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Ноябрь	Д000015 044	ЛЭП 0,4кВ с.Шарап ПС Ясная Поляна	с. Шарап, ул. Зеленая, 3, к.н. 42:10:0204001	0,045		4 квартал 2021	0,4			0,05				
Ноябрь	Д000006 238	ВЛ-0,4кв. п.Безруково /15.11 км/	г. Мыски, СНТ Сибирь, ул. 4-я, уч. 80, к.н. 42290103016713	0,035		4 квартал 2021	0,4			0,04				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Ноябрь	Д1000004 714	ВЛ 0,4 кв. с. Сарбала	с. Сарбала, ул. Школьная, д. 90, к.н. 42:31:0304003:169	0,075		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Ноябрь	Д1000005 680	ВЛ-0,4 кв. п. Берензас	п. Берензас, ул. Таежная, д.4, д.8, к.н. 42:29:0103001:1295	0,140		4 квартал 2021	0,4			0,14				
Ноябрь	Д1000014 813	ЛЭП 0,4кВ п.Красная Поляна от п/ст "Бортовая"	п. Красная Поляна, ул. Ветеранов, 32, к.н. 42:10:0304006:89	0,032		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Ноябрь	Д1000014 278	КТП Ю-4-072; база ЖКХ, б/п/ВЛ 0,4 кВ п. Кузнецово	п. Кузнецово, ул. Партизанская, д. 41, к.н. 42:09:2601005:1135	0,348		4 квартал 2021	0,4			0,35				
Ноябрь	Д1000004 707	ВЛ 0,4 кв. п.Сосновка	с. Сосновка, ул. Заречная, д. 12, к.н. 42:09:1501005:1122	0,099		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Ноябрь	Д1000004 651	ВЛ 0,4 кВ п.Свободный	п.Свободный, ул. Полевая, д. 34А, к.н. 42:10:0304003:788	0,060		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Ноябрь	Д1000005 695	ВЛ-0,4 кв. с.Атаманово	с. Атаманово, ул. 70 лет Победы, 13, к.н. 42:09:205001928	0,130		4 квартал 2021	0,4			0,13				
Ноябрь	Д1000014 969	ЛЭП 0,4кВ с.Калачево от ПС Калачевская	п. Калачево, ул. Молодежная, 1А, к.н. 42:10:0205010:509	0,250		4 квартал 2021	0,4			0,25				
Ноябрь	Д1000005 693	ВЛ-0,4 кв. п.Пушкино	п. Пушкино, ул. Садовая, д. 25, к.н. 42:09:1515002:1042	0,038		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Октябрь	Д106025 560-00	Трансформатор силовой 25 кВа; ТМГ - 25/10 СТП-061 Ф-10- 13-К ПС 110кВ Маринский ЛПК	Кемеровская область, Маринский район, 3000м по направлению на юг от ориентира г. Маринск, к.н.з.у. 42:07:0104004:320		0,025	4 квартал 2021	10					1		
Октябрь	Д106025 559-00	Трансформатор силовой 40 кВа; ТМГ - 40/10 КТП-1012 Ф-10- 7-К ПС 35 кВ Осиновская	Кемеровская область., Кемеровский район, к.н.42:04:0211001:251, ГСП "ЕЛЫКАЕВСКИЙ"		0,04	4 квартал 2021	10							1
Октябрь	Д106025 561-00	Трансформатор силовой 250 кВа; ТМГ-250/10 КТП- Я063Ф-6-24-АР, ПС 35/6 кВ Анжерский водозабор	Кемеровская область-Кузбасс, Яйский муниципальный район, Дачно-Троицкое сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:18:0112001:258.		0,25	4 квартал 2021	6							1
Октябрь	Д106025 550-00	Трансформатор силовой ТМ-160/10 УХЛ-1КТП-364 П Ф- 10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская, н.п. Жургань	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Жургань		0,16	4 квартал 2021	10							1
Октябрь	Д106025 551-00	Трансформатор силовой ТМ-160/10 УХЛ-1КТП-206 П Ф- 10-1-Ж ПС 35 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, СНТ "Нагорное-Нижнее"		0,16	4 квартал 2021	10							1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Осиновская, н.п. Жургавань												
Октябрь	Д106025 567-00	Трансформатор силовой ТМ-250/10 УХЛ-1 КТП№194 П Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осиновская	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"		0,25	4 квартал 2021	10							1
Октябрь	Д106025 568-00	Трансформатор силовой ТМ-250/10 УХЛ-1 КТП№319 П Ф-10-6-А ПС 35 кВ Рудничная	Кемеровская область, Кемеровский район, н.п.Журавлево, до СНТ "Горняк"		0,25	4 квартал 2021	10							1
Октябрь	Д106025 566-00	Силовой трансформатор 63 кВА СТП-612 Промышленновский район, с. Тарасово, ул. Заречная	с. Тарасово, ул. Заречная, 82Г		0,063	4 квартал 2021	10						1	
Октябрь	Д106025 543-00	Трансформатор силовой 25 кВа СТП-223 от ф-6-21-Пг. Белово, пгт Инской, мкр Технологический	г. Белово, пгт. Инской, мкр. Технологический, 10		0,025	4 квартал 2021	6						1	
Октябрь	Д106025 545-00	Трансформатор силовой 250 кВа ТМГ-250/10/0,4 У/Зн11 УХЛ1 ТП-073 Ф.10-2-Д ПС 35 кВ Рассвет	Ур-Бедаревское сельское поселение, д. Усть-Канада, ул. Мира, д. 69, к.н. 42:02:0105003:112		0,25	4 квартал 2021	10							1
Октябрь	Д106025 564-00	Трансформатор силовой КТП-63 кВА 10/0,4 кВ Беловский городской округ, ул. Веры Волошиной	Кемеровская обл., Беловский городской округ, ул. Веры Волошиной		0,16	4 квартал 2021	10							1
Октябрь	Д106025 533-00	Трансформатор силовой 25кВа ТМГ-25/6/0,4ТП-Ю-0-095	Кемеровская обл., п. Федоровка, Барнаульская, КН: 42:09:1406001:255		0,025	4 квартал 2021	6							1
Ноябрь	Д106025 584-00	Трансформатор силовой 25 кВа; ТМГ-25/10 СТП-1014 Ф-10-6-ЖГ ПС 110 кВ Спутник	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, Елькаевское сельское поселение, вблизи коттеджного поселка "Журавлевы горы".		0,025	4 квартал 2021	10						1	
Ноябрь	Д106025 584-00	Трансформатор силовой 25 кВа; ТМГ-25/10 СТП-1014 Ф-10-6-ЖГ ПС 110 кВ Спутник	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Верхотомское, ул. Новая, з.у. 54, к.н. з.у. 42:04:0205001:2379.		0,1	4 квартал 2021	10						1	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Ноябрь	Д106025 596-00	Силовой трансформатор 100 кВа с. Панфилово Ф- 10-5-П ПС 35/10 кВ Панфиловская	Кемеровская обл., Ленинск- Кузнецкий р- он, с. Панфилово, «Телевышка», к.н. з.у. 42:06:0112003:182.		0,1	4 квартал 2021	10							1
Ноябрь	Д106025 573-00	Трансформатор силовой ТМГ-160/10 СТП-526 Ленинск- Кузнецкий район, п. Клейзавода	Ленинск-Кузнецкий р-н, ст. Горняцкое, пос. Клейзавода, кп.490		0,16	4 квартал 2021	10						1	
Декабрь	Д105004 658-00	КЛ-0,4 кВ Ф-10-9 Ф- 10-2	Кемеровская область, Кемеровский район н.п.Щегловское к.н.42:04:0204001:346.	0,23500		4 квартал 2021	0,4		0,24					
Декабрь	Д105004 515-00	КЛ-0,4 кВ от КТП-182, Ф-10-6-А ПС 110 кВ Рудничная	Кемеровская область,, Кемеровский район, к.н.42:04:02080024:4763, 42:04:02080024:4766	0,18400		4 квартал 2021	0,4		0,18					
Декабрь	новое строитель ство	ВЛ6 кВ отпайка от ф Ф 27-459 Горсеть на ТП-Ю-1-136	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, КН: 42:30:0000000:392	0,03200		4 квартал 2021	6				0,03			
Декабрь	новое строитель ство	ВЛ 0,4 кВ от ТП-Ю- 1-136 от ф Ф 27-459 Горсеть Бызовское освещение	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, КН: 42:30:0000000:392	0,38000		4 квартал 2021	0,4			0,38				
Декабрь	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18- АК, Ф-10-6-А д.Андреевка	Кемеровская область, г. Кемерово, Рудничный район, ул. 1-я Линейная.	0,02500		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д105003 921-00	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-1-Ж д. Журавлево	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, сдг Нагорное верхнее, кадастровый номер земельного участка 42:04:0211011:598.	0,12300		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д000005 442	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-22- МП, Ф-10-6-МП п.Металлошапка	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, п. Металлошапка, ул. Геодезическая, кадастровый номер земельного участка 42:04:0352001:8109.	0,17000		4 квартал 2021	0,4			0,17				
Декабрь	Д000000 880	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-23- КМ п.Камышино	Кемеровская область, р-н Кемеровский, д. Камышная, мкр. Лесной, д. 4.	0,11000		4 квартал 2021	0,4			0,11				
Декабрь	Д105004 253-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100 кВА № 145 Ф-10-19- ОФ ПС 35/10 кВ Силинская	Кемеровская область, Кемеровский район, с. Силино, ул. Школьная, поз.6, кадастровый номер земельного участка 42:04:0214001:830.	0,09800		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Декабрь	Д000005 358	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-2-ЕП Елыкеево	Кемеровская обл., Кемеровский район, с. Елыкеево, ул. Совхозная, д. 126, кадастровый номер земельного участка 42:04:0212001:157.	0,01700		4 квартал 2021	0,4			0,02				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Д000005 522	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-4-П, Ф-6-2-С п. Пригородный	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный район, Ясногорское сельское поселение, п. Пригородный, ул. Светлая, участок 32, кадастровый номер земельного участка 42:04:0308001:336.	0,02100		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Декабрь	Д000000 900	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-9-МП, Ф-10-19-КВТ д. Сухово	Кемеровская область – Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, деревня Сухово, улица Заречная, земельный участок 35а, кадастровый номер земельного участка 42:04:0353001:2647.	0,02100		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Декабрь	Д105004 413-00	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-2-Г СНТ Надежда	Кемеровская область, р-н Кемеровский, СХПК колхоз "Сибирь" (КСП "Силинский"), 155 м на север от СНТ "Надежда", кадастровый номер земельного участка 42:04:0213001:277.	0,06800		4 квартал 2021	0,4			0,07				
Декабрь	Д000005 458	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-9-КЛ д. Голубево	Обл. Кемеровская, Тарасовское сельское поселение, п. Голубево, ул. Центральная, д. 16.	0,06400		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Декабрь	Д000005 458	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-9-КЛ д. Голубево	Кемеровская область-Кузбасс, Промышленновский муниципальный район, Тарасовское сельское поселение, п. Голубево, юго-восточнее здания № 2а по ул. Набережная, кадастровый номер земельного участка 42:11:0105005:664.	0,07000		4 квартал 2021	0,4			0,07				
Декабрь	Д105004 219-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-051 ф-10-8-ПД ПС 35 Щегловская	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, СНТ «Кедр», № 27.	0,13800		4 квартал 2021	0,4			0,14				
Декабрь	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18-АК, Ф-10-6-А д. Андреевка	Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный район, Ельгаевское сельское поселение, с. Андреевка, кадастровый номер земельного участка 42:04:0209001:2777.	0,25400		4 квартал 2021	0,4			0,25				
Декабрь	Д000005 479	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-6-3 ст. Плотниково	Кемеровская область-Кузбасс, Промышленновский р-он, п. Плотниково, ул. Юбилейная, д. 38 "а"/6, к.н. з.у. 42:11:0112006:5365; 38"а"/5, к.н. з.у. 42:11:0112006:5368; 38"а"/4, к.н. з.у. 42:11:0112006:5336.	0,18800		4 квартал 2021	0,4			0,19				
Декабрь	Д000001 387	ВЛ-10КВ Ф 10-8-К ПС РЕПРОДУКТОР	Кемеровская обл., Яшкинский р-н, с. Колмогорова, промплощадка №3.	0,02400		4 квартал 2021	10							
Декабрь	Новое строительство	ВЛ-0,4 кВ от Ф-1, СТП-25 кВА № 423, Ф.10-8-К, ПС 35 кВ Репродуктор.	Кемеровская обл., Яшкинский р-н, с. Колмогорова, промплощадка №3.	0,03300		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000006 428	ВЛ-04КВ от ТП-120 ТАЛОВКА	Кемеровская область - Кузбасс, Яшкинский муниципальный округ, с.	0,03000		4 квартал 2021	0,4			0,03				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Д000015 120	ЛЭП 6кВ ф.6-3-Х ПС Инская	Таловка, ул. Школьная, 21а, кадастровый номер земельного участка 42:19:0208004:876.											
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, СТП-160 кВА № 224, Ф.6-3-Х, ПС 35 кВ Инская.	Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт. Инской, микрорайон Технологический, 11, кадастровый номер земельного участка 42:21:0503004:531.	0,17100		4 квартал 2021	6					0,17		
Декабрь	Д000006 704	ВЛ-10кВ ф 10-6-С ПС СУДЖЕНСКАЯ ТЯГ	Кемеровская область, начало автомобильной дороги г. Анжеро- Судженск, конец автомобильной дороги, Ижморский район, пгт. Ижморский, Ижморское городское поселение, Кемеровская область, Ижморский район, Ижморское лесничество, Ижморское участковое лесничество, урочище с-з «Ижморский» (Березовское отделение), Кварталы № 34-46, Кемеровская область, Яйский район, Яйское лесничество, Яйское участковое лесничество, урочище Чиндгатское, квартал 1-3, 6-11, 13-17, 19- 21.	0,01100		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, СТП-25 кВА № Я-072, Ф.10-6-С, ПС 110 кВ Судженка.	Кемеровская область, начало автомобильной дороги г. Анжеро- Судженск, конец автомобильной дороги, Ижморский район, пгт. Ижморский, Ижморское городское поселение, Кемеровская область, Ижморский район, Ижморское лесничество, Ижморское участковое лесничество, урочище с-з «Ижморский» (Березовское отделение), Кварталы № 34-46, Кемеровская область, Яйский район, Яйское лесничество, Яйское участковое лесничество, урочище Чиндгатское, квартал 1-3, 6-11, 13-17, 19- 21.	0,00900		4 квартал 2021	0,4		0,01					
Декабрь	Д000033 253	ВЛ-0,4 кВ от Ф-10-4- ЧО с.Чесноково	Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск- Кузнецкий муниципальный округ, Демяновское сельское поселение, с. Чесноково, ул. Луговая 2а кадастровый номер земельного участка 42:06:0115005:384.	0,05400		4 квартал 2021	0,4			0,05				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Новое строитель- ство	КВЛ-0,4 кВ Ф-10-4-ВТ, Ф-10-19-В с.Верхотомское	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Верхотомское, к.н. з.у. 42:04:0204002:694.	0,22900		4 квартал 2021	0,4			0,23				
Декабрь	Д0000001 345	ВЛ-10кВ Ф 10-1-У П/СТ НИКОЛАЕВСКАЯ 35/10кВ	Кемеровская область, Чебулинский район, с. Николаевка.	0,41900		4 квартал 2021	10							
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ-0,4 кВ от РУ, ф.1 СТП №034/40кВА, Ф.10-1-У, ПС 35/10 кВ "Николаевская".	Кемеровская область, Чебулинский район, с. Николаевка.	0,01000		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Декабрь	Д0000001 255	ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Мазуровская Ф-10- 15-ПФ с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Ясногорский.	0,01000		4 квартал 2021	10							
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ-0,4 кВ от ф.1, КТП №105/160 кВА, Ф.10- 7-ХБ, ПС 35/10 кВ "Щеловская"	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Черемушки, ул. Шоссейная, земельный участок ба, к.н. з.у. 42:04:0202003:451.	0,02900		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д0000006 479	ВЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Рудничная Ф-10-18- АКс ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Андреевка, ул. Трудовая, д. 47, к.н. з.у. 42:04:0209001:2437.	0,01100		4 квартал 2021	10							
Декабрь	Д0000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18- АК, Ф-10-6-А д.Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский район, с. Андреевка, ул. Звездная, позиция 16, кадастровый номер земельного участка 42:04:0209001:1960.	0,11300		4 квартал 2021	0,4			0,11				
Декабрь	Д0000005 530	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-9-ПГ д.Пугачи	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Пугачи, ул. Набережная, д. 456, к.н. з.у. 42:04:0348001:59.	0,10200		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Декабрь	Д0000005 511	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-19-Н с.Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Березово, ул. Заречная, д. 48.	0,02600		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д1050004 263-00	ВЛ-0,4 кВ н.п. Ляпки Ф-10-2-Г ПС 35/10 Силинская	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Ляпки, ул. Центральная, д. 1а, к.н. з.у. 42:04:0218001:114.	0,07800		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Декабрь	Д1050004 254-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-100 кВа № 097 Ф-10-13-Л ПС 35/10 Силинская	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Старочерво, ул. Набережная, поз. 78, к.н. з.у. 42:04:0219001:1149.	0,05000		4 квартал 2021	0,4			0,05				
Декабрь	Д1050004 255-00	ВЛ-0,4 ф-1 от КТП- 160 кВа № 096 Ф-10- 13-Л ПС 35/10 Силинская	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Старочерво, ул. Полевая, з.у. 61, к.н. з.у. 42:04:0219001:1455.	0,03000		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д0000000 890	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-6-А д.Солонечное	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Солонечная, ул. Гагарина, 26в, к.н. з.у. 42:04:0208009:128.	0,05700		4 квартал 2021	0,4			0,06				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18-АК, Ф-10-6-А д. Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п/х ОАО "Андреевское", к.н. з.у. 42:04:0208002:9.	0,07500		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Декабрь	Д000005 427	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-19-В с. Верхотомское	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Верхотомское, ул. Сосновый бор, д. 12.	0,12000		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д000000 863	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-16-ГМ п. Ясногорский	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Ясногорский, ул. Центральная, 30, ряд 2, гараж 35, к.н. з.у. 42:04:0311001:2940; ряд 3, гараж № 41, к.н. з.у. 42:04:0311001:2633; стр. 06, к.н. з.у. 42:04:0311001:2583; ряд 3, гараж № 19, к.н. з.у. 42:04:0311001:2560.	0,12300		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д105004 805-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-608 ф.1 д. Калинин	Кемеровская обл., Промышленновский р- он, д. Калинин, ул. Лесная, д. 2, 2а, 2б, 3, 4-1, 4-2, 5, 6-2, 7.	0,43800		4 квартал 2021	0,4			0,44				
Декабрь	Д000005 497	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-8- С, Ф-10-15-СР д. Сухая речка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Сухая речка, ул. Озерная, 16, к.н. з.у. 42:04:0344001:808.	0,03100		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д105004 331-00	ВЛ-0,4 от КТП-079 н.п. Мамаевский Ф-10- 15-СР ПС 110/35/10 кВ Весенняя	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Мамаевский, в 100 метрах на северо- восток от земельного участка с кадастровым номером 42:04:0316002:83, к.н. з.у. 42:04:0316002.	0,12300		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д000005 511	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-19-Н с. Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Березово, ул. Первомайская, к.н. з.у. 42:04:0340001:4135.	0,02800		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000005 377	ВЛ-0,4 кВ с. Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Березово, ул. Родниковая, з.у. 18, к.н. з.у. 42:04:0340001:4477.	0,02700		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000005 377	ВЛ-0,4 кВ с. Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Березово, ул. Южная, поз. 22 А, к.н. з.у. 42:04:0337003:544.	0,03400		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д105004 438-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-156 СНТ Уютное	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, СНТ СН "Уютное", ул. Липовая, 5, к.н. з.у. 42:04:0316002:324.	0,07600		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Декабрь	Д000000 835	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-1-КЗ п. Раздолье	Кемеровская обл., Топкинский р-он, п. Раздолье, ул. Центральная 19В.	0,06400		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Декабрь	Д105004 671-00	ВЛ 0,4кВ ф.1 от СТП- 251 н.п. Илиндевка Ф-10-7-К ПС 35 кВ Осиновская	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, СДТ Илиндевка, уч. 105, к.н. з.у. 42:04:0211021:134.	0,05500		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Декабрь	Д105004 414-00	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-9-МП н.п. Металлошадка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Металлошадка, ул. Осенняя, 9.	0,01400		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Декабрь	Д105004 550-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-390 н.п. Известковский	Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, поселок Известковский, ул. Березовая, кадастровый номер земельного участка 42:04:0201003:430.	0,16300		4 квартал 2021	0,4			0,16				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	новое строитель- ство	КТПК-236 Ф-10-9 ПС 110 кВ Заводская	Кемеровская область, Кемеровский район н.п.Щегловское к.н.42:04:0204001:346.		1,000	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	новое строитель- ство	СТП-154 Ф-10-7-К ПС 35 кВ Осиневская	Кемеровская область., Кемеровский район, к.н.42:04:0211002:515		0,040	4 квартал 2021	10						1	
Декабрь	новое строитель- ство	ТП-Ю-1-136 от ф Ф 27-459 без трансформатора Горсеть Бызовское освещение	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, КН: 42:30:0000000:392		0,100	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	Новая СТП	СТП-25 кВА № 423, Ф.10-8-К, ПС 35 кВ Репродуктор.	Кемеровская обл., Яшкинский р-н, с. Колмогорово, промплощадка №3.		0,025	4 квартал 2021	10						1	
Декабрь	Новая СТП	СТП-160 кВА № 224, Ф.6-3-Х, ПС 35 кВ Инская.	Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт. Инской, микрорайон Технологический, 11, кадастровый номер земельного участка 42:21:0503004:531.		0,160	4 квартал 2021	6						1	
Декабрь	Новая СТП	СТП-25 кВА № Я-072, Ф.10-6-С, ПС 110 кВ Судженка.	Кемеровская область, г. Анжеро- автомобильной дороги г. Анжеро- Судженск, конец автомобильной дороги, Ижморский район, пгт. Ижморский, Ижморское городское поселение, Кемеровская область, Ижморский район, Ижморское лесничество, Ижморское участковое лесничество, урочище с-з «Ижморский» (Березовское отделение), Кварталы № 34-46, Кемеровская область, Яйский район, Яйское лесничество, Яйское участковое лесничество, урочище Чиндгатское, квартал 1-3, 6-11, 13-17, 19- 21.		0,025	4 квартал 2021	10						1	
Декабрь	Новая СТП	СТП №034/40кВА, Ф.10-1-У, ПС 35/10 кВ "Николаевская".	Кемеровская область, Чебулинский район, с. Николаевка.		0,040	4 квартал 2021	10						1	
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ 10 кВ Ф-10-1-Г ПС 35 кВ Шевелевская, д. Шевели	Красивинский район, д. Шевели	15,5500 0		4 квартал 2021	10					15,55		
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ 0,4 кВ от СТП-Ю- 1-133 25кВа без трансформатора ф. 10- 2-П	Новокузнецкий район, Краулинское сельское поселение, к.н. 420906060014655	0,08400		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Декабрь	Д000004 928	ВЛ 10 кВ ф 10-2-П ПС Степная-фидер 10-2-П, с ТП 100-400 кВа, КРУН/6,55км	Новокузнецкий район, Краулинское сельское поселение, к.н. 420906060014655	0,30000		4 квартал 2021	10					0,30		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Д000005 664	ВЛ 0,4 кВ п. Красулино/11.22/	с. Красулино, ул. Полевая, 196	0,03600		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Декабрь	Д000005 686	ВЛ 0,4 кВ п. Красинск		0,40000		4 квартал 2021	0,4			0,40				
Декабрь	Д000005 298	ВЛ ф.0,4кВ от МТП-49 /ВЛ-КЛ-0,4кВ п.Листвяги Куйб.	г. Новокузнецк, Суданская, 27, КН: 42:30:0228013:352	0,16100		4 квартал 2021	0,4			0,16				
Декабрь	Д105004 765-00	ВЛ0,4кВ от ТП-Ю-1- 130 от ф.10-25- ИНовокузнецк	Новокузнецкий р-н, КН: 42:09:0606001:447	0,35000		4 квартал 2021	0,4			0,35				
Декабрь	Д105004 349-00	ВЛ 0,4 кВ ф. Пот ТПЮ-1-123		0,01500		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Декабрь	Д000005 696	ВЛ 0,4 кВ	с. Бедарево, ул. Дружная, 40	0,03300		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д105004 349-00	ВЛ 0,4кВ ф.1. от ТП Ю-1-123	Кемеровская обл., Красулинское СП, КН: 42:09:0606001:4465; :4337	0,10000		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Декабрь	Д000041 654	ВЛ 0,4 кВ	г. Новокузнецк, ул. Суздальская, 25	0,13800		4 квартал 2021	0,4			0,14				
Декабрь	Д000005 664	ВЛ 0,4 кВ п. Красулино /11.22/		0,05700		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Декабрь	Д000004 859	ВЛ 10кВ Ф-10-4-III РП-10"Кузнецкое"	Новокузнецкий р-н, к.н. 42:09:1104001:1104	3,70500		4 квартал 2021	10				3,71			
Декабрь	Новое строител ьство	ВЛ 0,4кВ от ТП Ю-4- 088 ф.10-4-III	Новокузнецкий р-н, к.н. 42:09:1104001:1104	0,03000		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000005 305	ВЛ ф. 0,4 кВ от МТП- 58/ВЛ-КЛ-0,4 кВ п. Листвяги Куйб.р-н/		0,24500		4 квартал 2021	0,4			0,25				
Декабрь	Д000015 017	ЛЭП-0,4 кВ	Беловский район, с. Поморцево, ул. Центральная, д. 50, к.н. 246	0,06800		4 квартал 2021	0,4			0,07				
Декабрь	Д105004 291-00	ВЛ 0,4 кВ п. Листвяги	г. Новокузнецк, шоссе Листвянское	0,08700		4 квартал 2021	0,4			0,09				
Декабрь	Д000014 969	ЛЭП 0,4 кВ с. Калачево от ПС Калачевская	Калачевское СП	0,03200		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Новое строител ьство	ВЛ 0,4кВ от ТП Ю-0- 096 ф.10-2-Г	Новокузнецкий район, к.н. 42:09:1006001:195	0,08400		4 квартал 2021	0,4			0,08				
Декабрь	Д000004 816	ВЛ 10 кв ф10-2-Г ПС 35/10"Сосновская"	Новокузнецкий район, к.н. 42:09:1006001:195	0,01500		4 квартал 2021	10				0,02			
Декабрь	Новое строител ьство	ВЛ 0,4 от ТП - 146 (Ордж) 160кВА ф.6-2- 10	г. Новокузнецк, тупик Стрелочный, 12 к.7, КН: 42:30:0505018:25	0,03100		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000010 217	КЛ-6кВ ф.6-2-10 /ВЛ- КЛ-6кВ п.Байдаевка Ордж.р-н/	г. Новокузнецк, тупик Стрелочный, 12 к.7, КН: 42:30:0505018:25	0,38400		4 квартал 2021	6				0,38	0,38		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ 0,4 кВ от СТП-64 Яснополянское СП	Проклопьевский район, Яснополянское СП, к.н. 42100202002155	0,02500		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000004 707	ВЛ 0,4 кВ п. Сосновка	с. Сосновка, ул. Речная, 2а	0,05300		4 квартал 2021	0,4			0,05				
Декабрь	Д000005 660	ВЛ 0,4 кВ с. Березовая Грива	п. Березовая Грива, 3, 4а, 10а	0,23300		4 квартал 2021	0,4			0,23				
Декабрь	Д105004 053-00	ВЛ 0,4кВ от ТП Ю-0- 056 с.Таргай	с. Таргай, ул. Центральная, д.3, к.н. 42:09:1006001:1394	0,03800		4 квартал 2021	0,4			0,04				
Декабрь	Д000004 920	ВЛ 10 кВ ф. 10-8-М ПС Ясная Поляна	Проклопьевский район, Яснополянское СП, к.н. 42100202002155	0,01500		4 квартал 2021	10				0,02			
Декабрь	Д000005 690	ВЛ 0,4 кВ	п. Нижние Кинерки, ул. Центральная, 136	0,05600		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Декабрь	Д000005 697	ВЛ 0,4 кВ с. Елань	п. Елань, ул. Садовая, 5, к.н. 420905010012233	0,09000		4 квартал 2021	0,4			0,09				
Декабрь	Д000005 695	ВЛ 0,4 кВ с. Атаманово		0,02200		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Декабрь	Д000004 836	ВЛ 10кВ 10-17-Л ПС 35/10"Сосновская"	с. Таргай, к.н. 42:09:1006001:1840	0,00600		4 квартал 2021	10				0,01			
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ 0,4кВ от ТП Ю-0- 097_ф.10-17-Л	с. Таргай, к.н. 42:09:1006001:1840	0,40800		4 квартал 2021	0,4			0,41				
Декабрь	Новое строитель- ство	ВЛ 0,4кВ Ф-1 от ТП Ю-0-097_ф.10-17-Л	с. Таргай, к.н. 42:09:1006001:1840	0,40800		4 квартал 2021	0,4			0,41				
Декабрь	Д000016 016	МТП Ю-4-073; был/ВЛ 0,4 кВ п. Кузедеево	п. Кузедеево, ул. Попова, 12в	0,05000		4 квартал 2021	0,4			0,05				
Декабрь	Д000004 695	Вл 0,4 кВ с.Таргай	с. Таргай, ул. Таргайские усадьбы, уч.8, к.н. 42:09:1006001:1548	0,09700		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Декабрь	Д000014 818	ЛЭП 0,4 кВ с. Горняк от п/ст Березовская	п. Новый Путь, ул. Новая, 20, к.н. 1530	0,12000		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д000015 008	ВЛ 0,4 кВ от п/ст Березовская	с. Новорожденствское, Молодежная, 14А, к.н. 4811	0,03000		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д000005 704	ВЛ 0,4 кВ с. Юрьевка	п. Юрьевка, ул. Сельская, 39А, к.н. 42091509001662	0,01000		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Декабрь	Д000004 651	ВЛ 0,4 кВ	п. Свободный, Дачный, 6, к.н. 3856	0,01800		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Декабрь	Д000014 945	ЛЭП 0,4 кВ с. Верх- Егос от п/ст Разрез № 15	с. Верх-Егос, ул. Полевая, 9	0,01500		4 квартал 2021	0,4			0,02				
Декабрь	Д105004 788-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-136 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловская	д. Александровка, ул. Вахрушевская, 128	0,12100		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д105004 467-00	ВЛИ 0,4 кВ от КТП- ЦТ-201 (Западный проезд)	г. Киселевск, ул. Нагорная, д.22	0,07200		4 квартал 2021	0,4			0,07				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Д105004 600-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-134 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловская	д. Александровка, ул. Александровская, 168	0,09600		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Декабрь	Д105004 545-00	ВЛИ 0,4 кВ от КТП- ЦТ-207 ф-10-4-ч Школа (потребит)	с. Верх-Чумыш, ул. Лесная, д. 41, 22А, ул. Центральная, 23А, к.н. 3025	0,10500		4 квартал 2021	0,4			0,11				
Декабрь	Новое строител ьство	ВЛ 0,4 кВ от СТП-218 ф.3	п. Инской, мкр. Технологический, д.4, к.н. 114	0,11200		4 квартал 2021	0,4			0,11				
Декабрь	Д100014 934	ЛЭП 0,4 кВ ПС Трудармейская	п. Трудармейский, ул. Майская, 16	0,07160		4 квартал 2021	0,4			0,07				
Декабрь	Д105004 746-00	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП- 202 "Вахрушевец" ф- 10-4-ч	с. Верх-Чумыш, ул. Береговая, д.372А к.н. 88	0,41100		4 квартал 2021	0,4			0,41				
Декабрь	Д105004 953-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-137 ф-10-5-Б	д. Александровка, ул. Липовая, 58,74, ул. Каштановая, 77,73	0,27400		4 квартал 2021	0,4			0,27				
Декабрь	Д105004 788-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-136 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловская	д. Александровка, ул. Карьерная, 68	0,09800		4 квартал 2021	0,4			0,10				
Декабрь	Д105004 788-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- ЦТ-132 ф-10-5-Б ПС 35 Михайловская	д. Александровка, ул. Липовая, 50	0,03300		4 квартал 2021	0,4			0,03				
Декабрь	Д105004 625-00	ВЛИ 0,4 кВ от КТП- ЦТ-480	пгт. Краснобродский, гаражный массив "Горняк" ряд 3 строения 85, к.н. 259	0,29700		4 квартал 2021	0,4			0,30				
Декабрь	Д105004 683-00	ВЛ-0,4 кВ ф. № 2, ТИ- ЦИ-032	п. Инской, территория гаражного массива АЗС, гараж 4/40, к.н. 000	0,27300		4 квартал 2021	0,4			0,27				
Декабрь	Д000005 513	ВЛ 0,4 кВ Ф-6-22-М	д. Красная, пер. Школьный, д.14, к.н. 1133	0,06400		4 квартал 2021	0,4			0,06				
Декабрь	Д000014 807	ЛЭП 0,4 кВ	п. Лесной, ул. Новая, 5А	0,12300		4 квартал 2021	0,4			0,12				
Декабрь	Д105004 060-00	ВЛ 10 кВ ф. 10-28-Л ООО Лента		0,10000		4 квартал 2021	10				0,10			
Декабрь	Новое строител ьство	ВЛ 0,4 кВ от СТП-613 ф.1	Промышленновский район	0,01200		4 квартал 2021	0,4			0,01				
Декабрь	Д000001 266	ВЛ 10 кВ от ПС 35/10 кВ Прогресс Ф-10-17- М с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Промышленновский район	0,02600		4 квартал 2021	10				0,03			
Декабрь	Новое строител ьство	Трансформатор силовой ТДН-16000 кВА ПС 110/6 кВ Кийзасская	Кемеровская область, Мысковский городской округ, Мысковское лесничество, Чуазасское участковое лесничество, урочище		16	4 квартал 2021	110							
Декабрь	Новое строител ьство	КТП	Новокузнецкий район, Красулинское сельское поселение, к.н. 420906060014655		0,025	4 квартал 2021	10							1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Декабрь	Новое строител ьство	КТП Ю-4-088	Новокузнецкий р-н, к.н. 42:09:1104001:1104		0,063	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	Новое строител ьство	38.1 КТП С_15- 150_Ю Новокузнецк. 201.20	Новокузнецкий район, к.н. 42:09:1006001:195		0,1	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	Новое строител ьство	38.1 КТП С_15- 150_Ю Новокузнецк 2828.21	г. Новокузнецк, тупик Стрелочный, 12 к.7, КН: 42:30:0505018:25		0,16	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	Новое строител ьство	КТП 25 кВа	Прокопьевский район, Яснополянское СП, к.н. 42100202002155		0,025	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	Новое строител ьство	Трансформатор силовой ТМГ-12- 100/10-УХЛ1 ТП-Ю- 0-097	с. Таргай, к.н. 42:09:1006001:1840		0,1	4 квартал 2021	10							1
Декабрь	Новое строител ьство	КТП 0,040 мВа	Промышленновский район		0,04	4 квартал 2021	10							1

Таблица 7

РЕЕСТР ввода объектов в ОФ за 1-3 кварталы 2022 года													
Характеристики вводимого объекта													
Номер по порядку	Инвентарный номер ОС	Наименование основного средства (ОС)	Местонахождение объекта	Прирост линии, км	Мощность, МВА	Класс напряжения		КЛ-0,4	ВЛ-0,4	КЛ 6-10	ВЛ 6-10	МТП	ТП (1-тр)
1	2	3	5	8	9	10							
норматив УЕ													
Всего УЕ				39,86	3,672	.	129,84	0,09	35,78	3,05	16,61	37,50	36,80
Всего: шт, км								0,04	23,85	0,87	15,10	15,00	16,00
Январь	Д105005059-00	ВЛ-0,4кВ от МТП-200 ф.6-36-Завод ПС 35кВ Беловский Разрез	Кемеровская область, Беловский район, ООО «АМОНИКС-НСК», К.Н.1341	0,05		0,4			0,05				
Январь	Д105005060-00	ВЛ-6 кВ ф-6-36 -Завод ПС Беловский Разрез	Кемеровская область, Беловский район, ООО «АМОНИКС-НСК», К.Н.1341	1,76		6					1,76		
Январь	Д105005061-00	КЛ-6кВ ф.6-36-Завод ПС 35кВ Беловский Разрез	Кемеровская область, Беловский район, ООО «АМОНИКС-НСК», К.Н.1341	0,06		6				0,06			
Январь	Д000014924	ЛЭП-0,4кВ п. Севск ПС Афониная	п. Севск, ул. Советская, д. 30, К.Н.1145	0,32	0,4				0,32				
Январь	Д000014904	ЛЭП 0,4кВ п.Инской 71.57км ПС Инская	пгт.Инской, в границах К.Н.0503002	0,10	0,4				0,10				
Январь	Д000014812	ЛЭП 0,4кВ п.Вишневка ПС Молодежная	Беловский район, Евтинское сельское поселение, к.н. 227	0,18	0,4				0,18				
Январь	Д105005062-00	ВЛ-0,4кВ от ТП-203 ф-10-4-ч ПС Краснокаменская (погр)	г.Киселевск, Зеленая роша, д. 8, К.Н.452	0,09	0,4				0,09				
Январь	Д105004311-00	ВЛП-0,4 кВ от ТП-ЦТ-124 ф-6-8-К ПС Афониная	п. Севск, ул. Советская, в районе д. 33, К.Н.8002	0,31	0,4				0,31				
Январь	Д000006711	ВЛ-10кВ Ф 10-11-П ОТ ПС"ПОЛУТОРНИК 35/10"	Кемеровская обл., Тисульский р-он, п. Полуторник, ул. Зеленая, д. 20.	0,08	10						0,08		
Январь	Д105005052-00	ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП-106 н.п. Полуторник Ф-10-11-П ПС 35 кВ Полуторник	Кемеровская обл., Тисульский р-он, п. Полуторник, ул. Зеленая, д. 20.	0,08	0,4				0,08				
Январь	Д000000907	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-1-Т, Ф-10-7-ШБ с.Шабаново	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Шабаново, ул. Центральная, д. 11-2, часть з.у. с к.н. 42-06:0103001:155.	0,02	0,4				0,02				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Январь	Д000005 822	ВЛ-0,4КВ от ТП-078 Б. ЯМНОЕ	Кемеровская обл., Юргинский р-он, с. Большеемное, ул. Школьная, 1а, к.н. з.у. 42:17:0103014:619.	0,10	0,4				0,10				
Январь	Д000001 339	ВЛ-10КВ Ф 10-1-5Ф ПС ТЕПЛОРЕЧЕНСКАЯ	Кемеровская обл., Тяжинский р-он, к.н. з.у. 42:15:0102008:235.	0,03	10						0,03		
Январь	Д105005 053-00	ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП-043 Ф-10-1-5-Ф ПС 35 кВ Теплореченская	Кемеровская обл., Тяжинский р-он, к.н. з.у. 42:15:0102008:235.	0,02	0,4				0,02				
Январь	Д000005 428	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-19-В с. Топки	Кемеровская обл., Топкинский р-он, с. Топки, ул. Заречная, д. 23д.	0,16	0,4				0,16				
Январь	Д000006 799	ВЛ-6 кВ от ПС 110/6 Звездная Ф-6-24-БЛ с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Звездный, ул. Дальняя, 2, к.н. з.у. 42:04:0305002:1138; ул. Дальняя, д. 1, к.н. з.у. 42:04:0305002:1121.	0,04	6						0,04		
Январь	Д105005 054-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-1018 н.п. Звездный Ф-6-24-БЛ ПС 110/6 кВ Звездная	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Звездный, ул. Дальняя, 2, к.н. з.у. 42:04:0305002:1138; ул. Дальняя, д. 1, к.н. з.у. 42:04:0305002:1121.	0,04	0,4				0,04				
Январь	Д000006 578	ВЛ-10 кВ Ф-10-4-ЧО ПС ЧУСОВИТИНСКАЯ	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Чесноково, ГТС на р. Петрушиха, к.н. з.у. 42:06:0115009:404.	0,41	10						0,41		
Январь	Д105005 055-00	ВЛ-0,4 кВ от РУ СЛП №114 с. Чесноково Ф.10-4-ЧО ПС 35кВ Чусовитинская	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Чесноково, ГТС на р. Петрушиха, к.н. з.у. 42:06:0115009:404.	0,02	0,4				0,02				
Январь	Д105005 056-00	ВЛ 10кВ от ф. 10Л7 ПС 110 кВ Егозово отпайка	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Горняцкое сельское поселение, п.ст. Егозово, ул. Полевая, 48, кадастровый номер земельного участка 42:06:0110004:847.	0,33	10						0,33		
Январь	Д000005 472	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-4-Ч с.Егозово	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Горняцкое сельское поселение, п.ст. Егозово, ул. Полевая, 48, кадастровый номер земельного участка 42:06:0110004:847.	0,05	0,4				0,05				
Январь	Д105005 057-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-525 п. Егозово Ф-10-6	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Горняцкое сельское поселение, п.ст. Егозово, ул. Полевая, 48, кадастровый номер земельного участка 42:06:0110004:847.	0,11	0,4				0,11				
Январь	Д000001 184	ВЛ-04кв от ТП-284 Линейный	Кемеровская область - Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, п. Линейный, ул. Строительная, земельный участок 1а, кадастровый номер земельного участка 42:17:0102017:733.	0,03	0,4				0,03				
Январь	Д000001 143	ВЛ-04КВ от ТП-202 Л- АСАНОВО	Кемеровская область - Кузбасс, Юргинский муниципальный район, д. Лебяжье-Асаново, ул. Российская, земельный участок 2а, кадастровый номер земельного участка 42:17:0102001:1001.	0,03	0,4				0,03				
Январь	Д000006 081	ВЛ-0,4КВ от ТП-390 ЗИМНИК	Кемеровская обл., Юргинский р-н, Юргинское сельское поселение, д. Зимник, ул. Новая, 15в/1,	0,03	0,4				0,03				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			кадастровый номер земельного участка 42:17:0102009:1580.										
Январь	Д1000006 073	ВЛ 0,4кВ от ТП-338 В. ТАЙМЕНКА	Кемеровская область - Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, с. Верх-Тайменка, пер. Школьный, земельный участок 1а, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103004:1467.	0,03		0,4			0,03				
Январь	Д105004 005-00	ВЛ 0,4кВ от ТП-231 н.п.Белянино	Кемеровская область- Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, д. Белянино, ул. Школьная, земельный участок 2б, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103005:789.	0,10		0,4			0,10				
Январь	Д1000000 750	ВЛ 0,4кВ от ТП-324 ПЯТКОВО	Кемеровская область - Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, д. Пятково, ул. Центральная, земельный участок 20а, кадастровый номер земельного участка 42:17:0101016:1032.	0,05		0,4			0,05				
февраль	Д105005 019-00	ВЛ 0,4 кВ от СТП-Ю-1-133 25кВа без трансформатора ф. 10-2-П	Кемеровская обл., Красулинское СП, КН: 42:09:0606001:4648	0,27		0,4			0,27				
февраль	Д1000004 719	ВЛ 0,4-кВ с КТП - 160 кВА п.Рекорд Ю-1-093	с. Красулино, Лесная, 22Б, КН: 42:09:0806001:221	0,10		0,4			0,10				
февраль	Д1000005 695	ВЛ-0,4 кв. с.Атаманово	с. Атаманово, Трудовая, 25, КН: 42:09:0205001:585	0,22		0,4			0,22				
февраль	Д1000005 695	ВЛ-0,4 кв. с.Атаманово	с. Атаманово, Сибирская, 6, КН: 42:09:0205001:783	0,03		0,4			0,03				
февраль	Д1000004 650	ВЛ 0,4 кВ	п. Усть-Кабырза, ул. Советская, з.у. 78	0,05		0,4			0,05				
февраль	Д1000014 858	ЛЭП 0,4 кВ от ТП № 34 ПС Беловская-Городская	д. Ивановка, ул. Молодежная, 37	0,03		0,4			0,03				
февраль	Д105004 784-00	ВЛ 0,4 кВ от ТП-ЦИ-220 ф.1	пгт. Инской, ул. Яблоневая, 6а	0,02		0,4			0,02				
февраль	Д1000014 904	ЛЭП 0,4 кВ ПС Инская	пгт. Инской	0,03		0,4			0,03				
февраль	Д1000005 406	ВЛ 0,4 кВ Ф-10-13-Х	с. Красное, ул. 40 лет Октября, 44	0,05		0,4			0,05				
февраль	Д105004 022-00	ВЛ-0,4кВ от ТП№099 ПС Цинкзаводская	Кемеровская область, Беловский городской округ, г. Белово, ул. Чкалова, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103005:526.	0,17		0,4			0,17				
февраль	Д105003 959-00	ВЛ-0,4кВ от КМТП-015 пгт. Грамотеино	Кемеровская область, Беловский район, автодорога Ленинск-Кузнецкий-Новокузнецк-Междуреченск, км 22+576 метров.	0,17		0,4			0,17				
февраль	Д1000015 058	ЛЭП 0,4кВ от ТП №27 п.Грамотеино	Кемеровская область, Беловский район, автодорога Ленинск-Кузнецкий-Новокузнецк-Междуреченск, км 21+870 метров.	0,09		0,4			0,09				
февраль	Д1000001 394	ВЛ-10кВ Ф-10-6-М ПС НОВОРОМАНОВСКАЯ	Кемеровская обл., Юргинский р-н, с. Верх-Тайменка, ул. Центральная, д. 24, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103004:271.	0,09		10					0,09		

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
февраль	Д105005 065-00	ВЛ-0,4 от ф-1 СТП-372 с. Верх-Тайменка Ф-10-6-М ПС 35/10 кВ Новоромановская	Кемеровская обл., Юргинский р-н, с. Верх-Тайменка, ул. Центральная, д. 24, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103004:271.	0,27	0,4				0,27				
Март	Д105005 071-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-614 ф.1	с. Титово, ул. Сибирская, д.58	0,02	0,4				0,02				
Март	Д1000001 227	ВЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Тарсыминская-тяговая Ф-10-3-Т с ТП и ВЛ-0,4 кВ	с.Титово, ул. Сибирская, д.58	0,04	10					0,04			
Март	Д105004 239-00	ВЛИ-0,4кВ от ТП-ЦТ -122, ф.10-5-Б ПС Михайловская	г. Киселевск, ул. Дачная, 23, к.н. 42:25:0301008:940	0,07	0,4				0,07				
Март	Д105004 239-00	ВЛИ-0,4кВ от ТП-ЦТ -122, ф.10-5-Б ПС Михайловская	г. Киселевск, ул. Дачная, 35, к.н. 42:25:0000000:2956	0,14	0,4				0,14				
Март	Д105005 082-00	ВЛ-0,4кВ от КТП-212 ф. 6- 9П ПС Цинкзаводская	Беловский муниципальный район, Старопестеревское сельское поселение, к.н. 42:01:0104002:177	0,01	0,4				0,01				
Март	Д1000005 109	ВЛ-6 кВ ф-6-9-П ПС Беловская Цинзаводская	Беловский муниципальный район, Старопестеревское сельское поселение, к.н. 42:01:0104002:177	0,75	6					0,75			
Март	Д105005 080-00	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-068 Ф.10-15-3 ПС 35 кВ Рассвет	с. Новопестерев, ул. Кузнецкая, 68, к.н. 42:02:0104001:40	0,07	0,4				0,07				
Март	Д1000004 886	ВЛ 10кВ ф.10-15-3 ПС Рассвет	с. Новопестерев, ул. Кузнецкая, 68, к.н. 42:02:0104001:40	0,13	10					0,13			
Март	Д105005 081-00	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-136 Ф.10-6-П ПС 35 кВ Рассвет	с. Новопестерев, ул. Советская, д. 15А, к.н. 42:02:0104001:1065	0,01	0,4				0,01				
Март	Д1000004 914	ВЛ 10кВ ф.10-6-П ПС Рассвет	с. Новопестерев, ул. Советская, д. 15А, к.н. 42:02:0104001:1065	0,39	10					0,39			
Март	Д105005 072-00	ВЛ-0,4 ф-2отТП Ю-1-139 ф.10-2-П Красулинское сельское поселение	Кемеровская обл., Красулинское СП, КН: 42:09:0606001:4694	0,15	0,4				0,15				
Март	Д1000004 928	Стетная -фидер 10-2-П, с ТП 100-400кВА,КРУН /6,55км	Кемеровская обл., Красулинское СП, КН: 42:09:0606001:4694	0,02	10					0,02			
Март	Д105005 075-00	ВЛ-0,4кВ от ТП-Ю-1-140 ф.10-4-В	Кемеровская обл., с. Красулино, Ускагская, 70, КН: 42:09:0801001:1401	0,01	0,4				0,01				
Март	Д1000004 840	ВЛ 10кВ 10-4-В ПС110/10"Стройбаза"- Недорезово,Красулино,Веселый,Анисим	Кемеровская обл., с. Красулино, Ускагская, 70, КН: 42:09:0801001:1401	0,04	10					0,04			
Март	Д105005 073-00	ВЛ 0,4кВ ф.1 от ТП-Ю-0- 098	Новокузнецкий р-он, сосновское сельское поселение, п. Пушкино, КН: 42:09:1515002:1265	0,28	0,4				0,28				
Март	Д1000004 867	ВЛ 10кВ ф.10-1-п /на жб.опорах/	Новокузнецкий р-он, сосновское сельское поселение, п. Пушкино, КН: 42:09:1515002:1265	0,84	10					0,84			
Март	Д105005 074-00	ВЛ 0,4кВ ф.1 от ТП-Ю-0- 099	Кемеровская обл., с. Куртуково, КН: 42:09:1006002:187	0,01	0,4				0,01				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Март	Д000006 590	ВЛ-10 ф.10-14-А ПС Сосновск.- Сосновка, Букино, Смирн	Кемеровская обл., с. Куртуково, КН: 42:09:1006002:187	0,02		10					0,02		
Март	Д000004 665	ВЛ 0,4кВ с.Манеиха ПС Ясная Поляна	п. Ясная Поляна, ул. Школьная, д. 8А, к.н. 42:10:0000000:0000	0,24		0,4			0,24				
Март	Д000005 681	ВЛ-0,4 кв. п.Боровково	с. Боровково, ул. Молодежная, д. 10А, к.н. 42:09:0104001:501	0,01		0,4			0,01				
Март	Д105004 321-00	ВЛ-0,4кВ от ТП Ю-3-064 с.Боровково	с. Боровково, ул. Молодежная, д. 32, к.н. 42:09:0106001:306	0,05		0,4			0,05				
Март	Д105004 683-00	ВЛ-0,4 кВ ф. № 2, ТП-ЦИ- 032	г. Белово, гаражный массив, АЗС, д. 4/32	0,04		0,4			0,04				
Март	Д105005 066-00	ВЛ-0,4 ф-1отТП№1 /КТП Ю-3-083/ СНТ Притомская Нива с.Атаманово	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино	0,61		0,4			0,61				
Март	Д105005 067-00	ВЛ-0,4 ф-2отТП№1 /КТП Ю-3-083/ СНТ Притомская Нива с.Атаманово	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино	0,53		0,4			0,53				
Март	Д105005 068-00	ВЛ-0,4 ф-1отТП№2 /КТП Ю-3-084/ СНТ Притомская Нива с.Атаманово	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино	0,53		0,4			0,53				
Март	Д105005 069-00	ВЛ-0,4 кВ от Ф-2 от ТП № 2	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино	0,35		0,4			0,35				
Март	Д105005 070-00	ВЛ-10 кВ от Ф-10-1-К	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино	1,58		10					1,58		
Март	Д000005 512	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-22-3В п.Звездный	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Звездный, ул. Садовая, 6А, к.н. з.у. 42:04:0305002:105.	0,26		0,4			0,26				
Март	Д000005 528	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-8-С д.Мозжуха	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, д. Мозжуха, ул. Набережная, д. 13а, кадастровый номер земельного участка 42:04:0306001:444.	0,02		0,4			0,02				
Март	Д000005 528	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-8-С д.Мозжуха	Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, д. Мозжуха, ул. Лесная, з.у. 176, кадастровый номер земельного участка 42:04:0306001:1553.	0,07		0,4			0,07				
Март	Д000005 403	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-13-Л д.Старочервово	Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, д. Старочервово, в границах кадастрового квартала 42:04:0219001.	0,12		0,4			0,12				
Март	Д000005 417	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-15-О с.Осиновка	Кемеровский муниципальный округ, д. Осиновка, ул. Береговая, з.у. 15А, кадастровый номер земельного участка 42:04:0211018:1195.	0,05		0,4			0,05				
Март	Д000005 417	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-15-О с.Осиновка	Кемеровская область, Кемеровский р-он, д. Осиновка, ул. Центральная, д.15А, кадастровый номер земельного участка 42:04:0211018:208.	0,01		0,4			0,01				
Март	Д000005 846	ВЛ-0,4КВ от ТП-096 ПОПЕРЕЧНОЕ	Кемеровская область, Юргинский район, с. Поперечное, ул. Советская, 2а-1, кадастровый номер земельного участка 42:17:0102016:0012.	0,14		0,4			0,14				
Март	Д000000 752	ВЛ 0.4КВ от ТП-353 ПЯТКОВО	Кемеровская область-Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, д. Пятково, ул. Центральная,	0,02		0,4			0,02				

[illegible]

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Март	Д000005 442	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-22-МП, Ф-10-6-МП п. Металлопладка	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Металлопладка, ул. Парковая, 4-ая линия № 38.	0,02	0,4				0,02				
Март	Д000005 377	ВЛ-0,4 кВ с. Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Березово, ул. Кристалльная, з.у. 1, 5, 15, 19	0,25	0,4				0,25				
Март	Д000005 497	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-8-С, Ф-10-15-СР д. Сухая речка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Сухая Речка, ул. Озерная, з.у. 10а, к.н. з.у. 42:04:0344001:803	0,03	0,4				0,03				
Март	Д000005 497	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-8-С, Ф-10-15-СР д. Сухая речка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Сухая речка, ул. Новая, поз. 4, к.н. з.у. 42:04:0344001:725	0,03	0,4				0,03				
Март	Д000005 497	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-8-С, Ф-10-15-СР д. Сухая речка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Сухая Речка, ул. Новая, поз. 19, к.н. з.у. 42:04:0344001:526	0,04	0,4				0,04				
Март	Д000000 900	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-9-МП, Ф-10-19-КВТ д. Сухово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Сухово, к.н. з.у. 42:04:0353001:2101	0,03	0,4				0,03				
Март	Д000005 532	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-9-ПГ с. Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, с. Березово, пер. Геологический, д. 3-2.	0,02	0,4				0,02				
Март	Д105005 078-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-236, Ф-10-9, ПС 110 кВ Заводская	Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Терешковой, к.н. з.у. 42:24:201002:3920.	0,04	0,4				0,04				
Март	Д000005 442	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-22-МП, Ф-10-6-МП п. Металлопладка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Металлопладка, ул. Геодезическая, к.н. з.у. 42:04:0352001:8110	0,03	0,4				0,03				
Март	Д105005 083-00	ВЛ-0,4 кВ от ТП-279 П Ф-10-15-О н.п. Вознесенка СНТ "Шахтостроитель"	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный район, д. Осиновка, СНТ СН "Шахтостроитель"	0,93	0,4				0,93				
апрель	Д000005 440	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-20-4Р, Ф-10-3-Я с. Ягуново	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный район, Ягуновское сельское поселение, с. Ягуново, ул. Школьная, поз. 3, кадастровый номер земельного участка 42:04:0320001:2914.	0,05	0,4				0,05				
апрель	Д000000 880	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-23-КМ п. Камышино	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный район, Ясногорское сельское поселение, д. Камышная, ул. Центральная, №24А, кадастровый номер земельного участка 42:04:0312001:803.	0,02	0,4				0,02				
апрель	Д000000 863	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-16-ГМ п. Ясногорский	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, СЗФ Кемеровского района примерно в 0,5 км от п. Ясногорский по направлению на юго-восток, кадастровый номер земельного участка 42:04:0308002:1.	0,03	0,4				0,03				
апрель	Д000000 908	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-5-Д, Ф-10-12-ЗР, Ф-10-8-С, Ф-10-1-КЗ с. Зарубино	Кемеровская область, Топкинский район, с. Зарубино, ул. Заречная, д. 43.	0,08	0,4				0,08				
апрель	Д000000 908	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-5-Д, Ф-10-12-ЗР, Ф-10-8-С, Ф-10-1-КЗ с. Зарубино	Кемеровская область - Кузбасс, Топкинский р-он, с. Зарубино, ул. Центральная, по направлению на Юго-восток от ЗУ 42:14:0102003:3210, в границах кадастрового квартала 42:14:0102003.	0,11	0,4				0,11				
апрель	Д000000 867	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-17-Ю д. Корчуган	Кемеровская область – Кузбасс, Топкинский муниципальный округ, д. Малый Корчуган, ул. Спортивная, 15, кадастровый номер земельного участка 42:14:0107010:765.	0,09	0,4				0,09				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
апрель	Д0000040 280	ВЛ-0,4кВ от ТП-006 д. Чахлово	Кемеровская обл., Юргинский р-он, д. Чахлово, пер. Клубный, д. 2а, кадастровый номер земельного участка 42:17:0101021:367.	0,10		0,4			0,10				
апрель	Д0000005 974	ВЛ-0,4кВ от ТП-215 ТАЛАЯ	Кемеровская область, Юргинский район, д. Талая, ул. Зеленая, 1г, кадастровый номер земельного участка 42:17:0101022:1281.	0,05		0,4			0,05				
апрель	Д0000004 737	ВЛ 0,4кВ от ТП-242 ВАРЮХИНО	Кемеровская область, Юргинский район, с. Варюхино, ул. Молодежная, д. 9, кадастровый номер земельного участка 42:17:0101002:134.	0,04		0,4			0,04				
апрель	Д0000005 829	ВЛ-0,4кВ от ТП-085 Н-РОМАНОВО	Кемеровская область - Кузбасс, Юргинский муниципальный округ, д. Новороманово, ул. Центральная, земельный участок 88А, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103008:1679.	0,07		0,4			0,07				
апрель	Д0000001 032	ВЛ-0,4кВ от ТП-072 НИЖЕГОРОДКА	Кемеровская область, Ижморский район, д. Нижегородка, ул. Советская, д. 53.	0,03		0,4			0,03				
апрель	Д1050004 465-00	ВЛ-0,4 кВ от ТП-517 Ф-6-24-Д ПС 110 кВ Фильтровальная	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий городской округ, г. Ленинск-Кузнецкий, переулок Пригородный, 57, кадастровый номер земельного участка 42:26:0301001:28806.	0,02		0,4			0,02				
апрель	Д0000005 469	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-4 Ч. п. Восходящий	Кемеровская область-Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, п. Восходящий, промзона №5, кадастровый номер земельного участка 42:06:0110001:160.	0,41		0,4			0,41				
апрель	Д0000005 468	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-4 Ч. Ф-10-14-Ч п. Красная Горка	Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, п. Красная Горка, ул. Кемеровская, з/у 1Е, кадастровый номер земельного участка 42:06:0000000:2180.	0,06		0,4			0,06				
апрель	Д0000005 408	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-14-А с. Ариничево	Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, с. Ариничево, ул. Береговая, з/у 22, кадастровый номер земельного участка 42:06:0102001:1105.	0,04		0,4			0,04				
апрель	Д0000001 251	ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Краснинская Ф-10-1-Т с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская область-Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, с. Шабаново, ул. Советская, з/у 82/2, кадастровый номер земельного участка 42:06:0103001:1679.	0,13		10			0,13				
апрель	Д0000000 430	ВЛ-0,4 кВ от Ф-10-8-ЧУ с. Чусовитино	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, с. Чусовитино, ул. Ленина, 28-2, кадастровый номер земельного участка 42:06:0113005:141.	0,03		0,4			0,03				
апрель	Д0000014 981	ЛЭП 0,4 кВ с. Кутоново ПС Карагайлинская	Кемеровская область, Прокопьевский р-н, с. Кутоново, ул. Новая, 3, кв. 1, кадастровый номер земельного участка 42:10:0108001:0020.	0,29		0,4			0,29				
апрель	Д0000005 623	ВЛ-0,4кВ от ТП-050 н.п.МАРЬЕВКА	Кемеровская область, Яйский муниципальный район, Марьевское сельское поселение, в 100 м. на юг от угла дома по ул. Школьная, 2, кадастровый номер земельного участка 42:18:0107006:360.	0,11		0,4			0,11				
апрель	Д1050004 552-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-186 Ф-6-11-К ПС 35 кВ Насосная- 5	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный район, Береговое сельское поселение, п.	0,04		0,4			0,04				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			Кузбасский, ул. Заречная, 51, кадастровый номер земельного участка 42:04:0326001:1578.										
апрель	Д105004 082-00	ВЛ-0,4 кВ от КМТП-797 Ф-10-3-К, ПС 35/10 кВ Береговая	Кемеровская область, Кемеровский район, ЗАО "Береговой", кадастровый номер земельного участка 42:04:0334001:163.	0,37		0,4			0,37				
апрель	Д105005 063-00	ВЛ-0,4 кВ от ТП-340П ф. 1,2 от Ф-10-9-К ПС 35кВ Колмогорово	Кемеровская обл., Яшкинский мо, с. Колмогорово, ул. Весенняя, ул. Энтузиастов, ул. Солнечная.	2,50		0,4			2,50				
апрель	Д105004 784-00	ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-ЦИ-220 ф. 6-9-М	Белово, ул. Яблоневая, д. 1Б, к.н. 42:21:0505002:180	0,22		0,4			0,22				
апрель	Д000014 807	ЛЭП 0,4 кВ пос. Лесной	п. Лесной, ул. Новая, д. 14, к.н. 42:02:0110018:184	0,07		0,4			0,07				
апрель	Д000005 695	ВЛ-0,4 кв. с. Атаманово	Новокузнецкий район, в районе с. Атаманово, к.н. 42:09:0205001:115	0,15		0,4			0,15				
апрель	Д000005 695	ВЛ-0,4 кв. с. Атаманово	с. Атаманово, ул. Черемушки, д. 34, к.н. 42:09:0205001:270	0,17		0,4			0,17				
	Д000004 650	ВЛ 0,4 кВ	Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Кабырзинское лесничество, квартал №96, выдел №1 Таштагольского лесхоза, к.н. 42:12:0110001:1209	0,32		0,4			0,32				
апрель	Д105004 970-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1006, н.п. Осиновка	Кемеровская область, Кемеровский р-н, д. Ермаки, д. б/н.	0,21		0,4			0,21				
май	Д105004 601-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-207 ф. 10-1-Ж ПС Осиновская	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Журавлево, СДП Мичуринец-80, уч. 121, к.н. з.у. 42:04:0211007:132.	0,06		0,4			0,06				
май	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18-АК, Ф-10-6-А д. Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Андреевка, ул. Трудовая, д. 2, к.н. з.у. 42:04:0209001:389.	0,04		0,4			0,04				
	Д000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18-АК, Ф-10-6-А д. Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Андреевка, ул. Специалистов, поз. 44, к.н. з.у. 42:04:0208001:1107.	0,03		0,4			0,03				
май	Д000001 255	ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Мазуровская Ф-10-15-ПФ с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, в 258 м восточнее земельного участка с к/н 42:04:0311001:285, к.н. з.у. 42:04:0308002:81.	0,03		10					0,03		
май	Д000005 370	ВЛ-0,4 кВ п. Ясногорский	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Ясногорский, ул. Дорожная, д. 3, к.н. з.у. 42:04:0311001:113; д. 2, к.н. з.у. 42:04:0314001:6.	0,11		0,4			0,11				
май	Д000006 510	ВЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Рудничная Ф-10-6-А с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, автодорога Кемерово-Елькаево-Старочерново, км. 7+1011 метров.	0,48		10					0,48		
май	Д105005 089-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, СТП-1037/25 кВА от Ф.10-6-А, ПС 110 кВ Рудничная	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, автодорога Кемерово-Елькаево-Старочерново, км. 7+1011 метров.	0,01		0,4			0,01				
май	Д105004 636-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-220 Ф-10-6-А ПС 110 кВ Рудничная	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, автодорога Кемерово-Елькаево-Старочерново, км. 8-317 метров.	0,08		0,4			0,08				
май	Д000005 508	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-18-М п. Новостройка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Березовское сельское поселение, к.н. з.у. 42:04:0341001:3565.	0,13		0,4			0,13				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
май	Д000005 519	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-26-ЖК д.Денисово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Денисово, ул. Береговая, поз. 4, к.н. з.у. 42:04:0301006:64.	0,08		0,4			0,08				
май	Д000000 370	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-7-КС с. Краснинское	Кемеровская область, Промышленновский район, с. Краснинское, ул. Садовая, 76, на 1 этаже нежилого здания.	0,03		0,4			0,03				
май	Д000005 479	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-6-3 ст. Плотниково	Кемеровская обл., Промышленновский р-н, п. Плотниково, ул. Сибирская, д. 13, кадастровый номер земельного участка 42:11:0112006:5838.	0,02		0,4			0,02				
май	Д000005 428	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-19-В с.Топки	Кемеровская область, Топкинский район, с. Топки, ул. Полевая, 1в, кадастровый номер земельного участка 42:14:0103001:2468.	0,03		0,4			0,03				
май	Д000005 613	ВЛ-0,4кВ от ТП-257 М- ПИЧУГИНО	Кемеровская обл.-Кузбасс, Тяжинский муниципальный округ, с. Малопичугино, 120 м на юг от дома № 14 по ул. Новая в границах кадастрового квартала 42:15:0110005.	0,09		0,4			0,09				
май	Д000001 090	ВЛ-0,4кВ от ТП-298 Н- ВОСТОЧНЫЙ	Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский муниципальный округ, п. Нововосточный, кадастровый номер земельного участка 42:15:0102009:316.	0,29		0,4			0,29				
май	Д000006 433	ВЛ-04кВ от ТП-159 КАЙЧАК	Кемеровская область-Кузбасс, Тисульский муниципальный округ, д. Кайчак, в пределах кадастрового квартала 42:13:0106001.	0,06		0,4			0,06				
май	Д000000 758	ВЛ 0,4кВ от ТП-192 н.п.СМЫЧКА	Кемеровская область - Кузбасс, Тисульский муниципальный район, п. Смычка, ул. Майская, 4 А, кадастровый номер земельного участка 42:13:0112004:157.	0,05		0,4			0,05				
май	Д000000 707	ВЛ 0,4кВ от ТП-066 С СЕРЕБРЯКОВО	Кемеровская область – Кузбасс, Тисульский муниципальный округ, с. Серебряково, в границах кадастрового квартала 42:13:0108001.	0,05		0,4			0,05				
май	Д000006 712	ВЛ-10кВ Ф 10-9-Т ПС ТАМБАРСКАЯ	Кемеровская область, Тисульский район, с. Тамбар, ул. Щетинкина, д. 40.	0,02	10						0,02		
май	Д105005 085-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, СТП- 033/100 кВА, Ф-10-9-Т, ПС 35/10 кВ Тамбарская	Кемеровская область, Тисульский район, с. Тамбар, ул. Щетинкина, д. 40.	0,13		0,4			0,13				
май	Д000005 442	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-22-МП, Ф- 10-6-МП п.Металлощадка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Суховское СП, к.н. з.у. 42:04:0352001:5522.	0,02		0,4			0,02				
май	Д000005 509	ВЛ-0,4 кВ Ф-6-18-М п.Новостройка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Новостройка, ул. Маресьева, восточнее з.у. с к/н 42:04:0341001:1539, к.н. з.у. 42:04:0341001:4019.	0,06		0,4			0,06				
май	Д000005 377	ВЛ-0,4 кВ с.Березово	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Березово, ул. Светлая, д. 51, к.н. з.у. 42:04:0340001:1552.	0,02		0,4			0,02				
май	Д000006 494	ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Водозабор Ф-10-20-МП с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., г. Кемерово: реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, Ф.10-20-МП, ПС 110 кВ Водозабор от опоры 37/26 до опоры 37/27. Кемеровский РЭС (ООО «РОЗНИЦА К-1»).	0,03		10					0,03		
май	Д000000 842	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-11-П, Ф-10- 7-Г, Ф-10-7-М с.Глубокое	Кемеровская область - Кузбасс, Топкинский муниципальный округ, с. Глубокое, Северо-	0,02		0,4			0,02				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
			западнее участка с кадастровым номером 42:14:0116016:69.										
май	Д000004 880	ВЛ 10кВ ф.10-12-М ПС Котинская, соглаш. № 56.4200.3262.18 с ООО "Шахтоуправление Майское"	Прокляевский район	6,16		10					6,16		
май	Д105004 784-00	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-ЦИ- 220 ф.6-9-М	г. Белово, ул. Яблоневая, зу. 14, к.н. 42:21:0505002:189	0,27		0,4			0,27				
май	Д105005 087-00	ВЛ-0,4кВ от КТП-002 ф. 10- 24Т ПС №26 ООО РООС	г. Белово, гаражный массив «Северный промузел», гараж 1/12а и блок № 1, стр. 23-а	0,12		0,4			0,12				
май	Д105005 086-00	ВЛ-0,4кВ от КТП-213 ф. 6-6 К ПС 110 Беловская	г. Белово, ул. Аэродромная, д. 4/2, к.н. 42:00:0000000:000000	0,12		0,4			0,12				
май	Д000005 145	ВЛ 6кВ ф.6-6-К ПС Беловская	г. Белово, ул. Аэродромная, д. 4/2, к.н. 42:00:0000000:000000	0,06		6					0,06		
май	Д000005 132	КЛ 6кВ ф.6-13-КЛ от п/ст Калачевская	Прокляевский район, Калачевское сельское поселение, к.н. 42:10:0205009:1530	0,10		6				0,10			
май	Д000005 132	КЛ 6кВ ф.6-13-КЛ от п/ст Калачевская	Прокляевский район, Калачевское сельское поселение, к.н. 42:10:0205009:1530	0,14		6				0,14			
май	Д000005 132	ВЛ 6кВ ф.6-13-КЛ от п/ст Калачевская	Прокляевский район, Калачевское сельское поселение, к.н. 42:10:0205009:1530	0,18		6				0,18			
май	Д000005 659	ВЛ-0,4 кВ п.Кургуково /7,5км/	с. Кургуково, ул. Зорькина, д. 159, 161, к.н. 42:09:1009001:3, Сосновское сельское поселение	0,07		0,4			0,07				
май	Д000005 342	ВЛ ф.0,4кВ от ТП-95 /ВЛ- КЛ-0,4кВ Садопарк Куйб.р- н/	г. Новокузнецк, ул. Радужная, д. 37, к.н. 42:30:0206002:767	0,09		0,4			0,09				
май	Д000006 238	ВЛ-0,4кв. п.Безруково /15,11км/	с. Безруково, пер. Болотный, д. 31А, к.н. 42:09:0101001:2914	0,03		0,4			0,03				
май	Д000004 684	ВЛ 0,4 кв с Митино	малозатяжная жилая застройка, расположенная по адресу: Муниципальный район Новокузнецкий, Сельское поселение Красулинское, д. Митино, ул. Новая, зу 31в, к.н. 42:09:0603001:691	0,12		0,4			0,12				
май	Д000005 668	ВЛ-0,4 кв с Казанково	п. Казанково, ул. Луговая, д. 21А, к.н. 42:09:0701001:1456	0,30		0,4			0,30				
май	Д105004 572-00	ВЛ-0,4КВ от оп.5 от ТП-Ю- 1-110п.Красулино ул.Полевая 18	с. Красулино, ул. Полевая, д. 21, к.н. 42:09:0801001:1311	0,02		0,4			0,02				
май	Д105004 302-00	ВЛ0,4кВ отКТП Ю-3- 067СНТППроектировщикс.Ба лбынь/дар	п. Балбынь, ул. Береговая, д. 44 В, к.н. 42:09:2202002:72	0,08		0,4			0,08				
май	Д000005 697	ВЛ-0,4 кВ, с.Елань	п. Елань, ул. Советская, д. 31А, к.н. 42:09:0501001:606	0,34		0,4			0,34				
май	Д000005 262	ВЛ ф.0,4кВ от МТП-107 /ВЛ-КЛ-0,4кВ п.Байдаевка Ордж.р-н/	г. Новокузнецк, перекресток в районе ул. Разведчиков, 16 - ул. Хасанская, 12, к.н. 42:30:0000000:0000	0,07		0,4			0,07				
май	Д105004 337-00	ВЛ-0,4кВ от ТП Ю-3-061 с.Тальяжино	п. Тальяжино, ул. Новая, д. 9, к.н. 42:09:0203001:1004, Центральное СЛП	0,05		0,4			0,05				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
май	Д1000005 671	ВЛ-0,4 кВ с.Куртуково /6.635км/	с. Куртуково, ул. Подгорная, д. 21Б, к.н. 42:09:1001001:2344	0,03		0,4			0,03				
май	Д105005 084-00	ВЛ-0,4кВ от ТП-130(Куйб) ф.6-8-С	п. Мир, ул. Молодежная, д. 10 А, к.н. 42:09:0305001:845, Загорское СП	0,01		0,4			0,01				
май	Д1000006 858	ВЛ-6кВ ф.6-8-С /ВЛ-КЛ- 6кВ п.Куйбышево, Куйб.р- н/	п. Мир, ул. Молодежная, д. 10 А, к.н. 42:09:0305001:845, Загорское СП	0,13		6				0,13			
май	Д105004 093-00	ВЛ0,4кВ от ТП-114 Куйб.р- он	с. Бунгур, КН: 42:09:0312002:324	0,02		0,4			0,02				
май	Д1000005 406	ВЛ 0,4 кВ Ф-10-13-Х	с. Красное, ул. Кирова, д. 18В	0,03		0,4			0,03				
май	Д1000005 449	ВЛ 0,4 кВ Ф-10-3-С, Ф-10-4- Ч	п. Чкаловский, ул. 50 лет Октября	0,03		0,4			0,03				
май	Д1000015 005	ЛЭП 0,4 кВ ПС Рассвет	с. Новопестерево, ул. Садовая, д.25	0,02		0,4			0,02				
май	Д105005 088-00	ВЛ 0,4 кВ от КТПс-211 Ф- 10-4-П ПС Беловская Городская	г. Белово, ул. Юбилейная, к.н. 4221011003479	0,14		0,4			0,14				
май	Д1000004 813	ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П ПС Беловская Городская	г. Белово, ул. Юбилейная, к.н. 4221011003479	0,04		10					0,04		
Июнь	Д105005 091-00	КЛ 6 кВ ф6-11 от ячеек№11 РУ ПС 110 Вахрушевская	г. Прокопьевск, ул. Акташская	0,14		6				0,14			
Июнь	Д105005 092-00	КЛ 6 кВ ф6-30 от ячеек№11 РУ ПС 110 Вахрушевская	г. Прокопьевск, ул. Акташская	0,12		6				0,12			
Июнь	Д1000004 922	ВЛ 10кВ ф.10-8-Т ПС Терентьевская 7.5км	с. Терентьевское, Титова, КН: 42:10:0110003:0000	0,02		10					0,02		
Июнь	Д1000005 236	ВЛ ф.0.4кВ от ЗТП-45 /ВЛ- КЛ-0.4кВ п.Байдаевка	г. Новокузнецк, ул. Рубцовская, 51	0,01		0,4			0,01				
Июнь	Д1000005 230	Ордж.р-н/ ВЛ ф.0.4кВ от ЗТП-32 /ВЛ- КЛ-0.4кВ п.Зыряновка	г. Новокузнецк, ул. Пархоменко, 127	0,04		0,4			0,04				
Июнь	Д1000001 282	ВЛ-10 кВ от ПС Береговая 35/10 кВ Ф 10-3-К с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, западнее з.у. с к.н. 42:04:0334001:2449, к.н. з.у. 42:04:0334001:2827.	0,12		10					0,12		
Июнь	Д1000001 283	ВЛ-10 кВ от ПС Береговая 35/10 кВ Ф 10-9-П с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, западнее з.у. с к.н. 42:04:0334001:2449, к.н. з.у. 42:04:0334001:2827.	0,12		10					0,12		
Июнь	Д105005 093-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, ф-2, КТП № 1034/400 кВА Ф-10-3-К ПС 35/10 кВ Береговая	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, западнее з.у. с к.н. 42:04:0334001:2449, к.н. з.у. 42:04:0334001:2827.	0,00		0,4			0,00				
Июнь	Д105005 094-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, ф-2, КТП № 1035/400 кВА, Ф.10-9-П, ПС 35/10 кВ Береговая.	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, западнее з.у. с к.н. 42:04:0334001:2449, к.н. з.у. 42:04:0334001:2827.	0,01		0,4			0,01				
Июль	Д105005 099-00	ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 58 ф.6-6-К ПС.Марининская	Кемеровская обл., г.Марининск, садовое общество "Нефтяник"	0,49		0,4			0,49				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Июль	Д105005 100-00	ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 58 ф 6-6-К ПС Маринская	Кемеровская обл., г.Маринск, садовое общество "Нефтяник"	0,25		0,4			0,25				
Июль	Д1000000 854	ВЛ-0,4 кВ ф-10-14-III д.Береговая	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, ул. Набережная, к.н. з.у. 42:04:0334001:2684.	0,13		0,4			0,13				
Июль	Д1105004 373-00	ВЛ-0,4 кВ н.п. Городок Ф- 10-2-Г ПС 35/10 Силинская	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Городок территория, ул. Тюльбер-ская, д. 21, д. 23, д. 25 и к.н. з.у. 42:04:0216004:263.	0,24		0,4			0,24				
	Д1000005 585	ВЛ-0,4кВ от ТП-142 ПОЧИТАНКА	Кемеровская обл., Ижморский муниципальный округ, с. Постниково, ул. Коммунистическая, 146, кадастровый номер земельного участка 42:03:0202004:703.	0,03		0,4			0,03				
Июль	Д1105004 941-00	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, ТП- 044 Ф-10-4-Р ПС 110 кВ Ведомственная	Кемеровская обл., Маринский р-он, п. Калининский, ул. Студенческая, д. 6, к.н. з.у. 42:07:0104005:2087.	0,06		0,4			0,06				
Июль	Д1105005 098-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, КТП № 045, Ф-10-3-М, ПС 110 кВ 3704 км Ведомственная	Кемеровская обл., Маринский р-он, п. Калининский, ул. Студенческая, д. 6, к.н. з.у. 42:07:0104005:2087.	0,06		0,4			0,06				
Июль	Д1000000 871	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-18-АК, Ф- 10-6-А д.Андреевка	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, с. Андреевка, ул. Радужная, 53а, к.н. з.у. 42:04:0208002:10815.	0,03		0,4			0,03				
Июль	Д1000006 830	ВЛ-6кВ ф 6-5-СА ПС ЯЙСКАЯ ТЯГ	Кемеровская область, Яйский район, автодорога Анжеро-Судженск-Яя-Ижморский, км 26+400 метров.	0,02		6				0,02			
Июль	Д1105005 097-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, СТП-25 кВА № 136 Ф-6-5-СА, ПС 110 кВ «Яя»	Кемеровская область, Яйский район, автодорога Анжеро-Судженск-Яя-Ижморский, км 26+400 метров.	0,14		0,4			0,14				
Июль	Д1000004 759	ВЛ 04КВ от ТП-020 н.п.МАЛЬЦЕВО	Кемеровская область-Кузбасс, Яйский муниципальный округ, с. Мальцево, ул. Механическая, 13а, кадастровый номер земельного участка 42:18:0110006:254.	0,03		0,4			0,03				
Июль	Д1000001 372	ВЛ-10КВ Ф 10-3-М ПС УЛАНОВСКАЯ 35/10	Кемеровская обл., Яйский р-он, автодорога Томск- Маринск, км. 75+500 метров слева (д. Медведчиково).	0,23		10				0,23			
Июль	Д1105005 096-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, КТП-25 кВА № 158 от Ф-10-3-М, ПС Улановская	Кемеровская обл., Яйский р-он, автодорога Томск- Маринск, км. 75+500 метров слева (д. Медведчиково).	0,10		0,4			0,10				
Июль	Д1000006 474	ВЛ-04КВ. от ТП-043 н.п.НАЗАРОВКА	Кемеровская обл., Яйский р-он, д. Назаровка, ул. Центральная, 22А, к.н. з.у. 42:18:0106010:216.	0,03		0,4			0,03				
Июль	Д1000000 015	ВЛ-0,4 кВ Ф-10-1-ЖК, Ф-10- 15-Д, Ф-10-13-К, Ф-10-4- ЧЩ, Ф-10-10-III, Ф-10-9-О п.Шишино	Кемеровская обл., Топкинский р-он, п. Шишино, ул. Перевалова, д. № 10.	0,03		0,4			0,03				
Июль	Д1105004 454-00	ВЛ-0,4 кВ от СТП-176 д. Сухая речка Ф-10-8-С ПС 110/35/10 кВ Весенняя	Кемеровская обл., р-н Кемеровский, д. Сухая Речка, ул. Крайняя, поз. 43, кадастровый номер земельного участка 42:04:0344001:466.	0,12		0,4			0,12				
Июль	Д1000006 209	ВЛ-0,4кВ от ТП-184 н.п.ЛЕБЯЖЬЕ	Кемеровская обл., Маринский р-он, п. Лебяжий, в границах кадастрового квартала 42:07:0108003.	0,02		0,4			0,02				

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Июль	Д000005 884	ВЛ-0,4кВ от ТП-132 САР-САЗ	Кемеровская область, Юргинский район, д. Сарсаз, подъезд к г. Томску, км. 6+500 метров.	0,18	0,4				0,18				
Июль	Д000005 822	ВЛ-0,4кВ от ТП-078 Б.ЯМНОЕ	Кемеровская область, Юргинский муниципальный район, с. Большеемное, в границах кадастрового квартала 42:17:0103014.	0,02	0,4				0,02				
Июль	Д000006 510	ВЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Рудничная Ф-10-6-А с ТП и ВЛ-0,4 кВ	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Елыкаевское сельское поселение, н.п. Журавлевы горы, к.н. з.у. 42:04:0208002:7794.	0,19	10						0,19		
Июль	Д105005 095-00	ВЛ-0,4 кВ от ф-1, СТП-1032/25 кВА от Ф.10-6-А, ПС 110 кВ Рудничная.	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Елыкаевское сельское поселение, н.п. Журавлевы горы, к.н. з.у. 42:04:0208002:7794.	0,02	0,4				0,02				
Июль	Д000006 076	ВЛ-0,4кВ от ТП-368 ПРОСКОКОВО	Кемеровская обл., Юргинский р-он, с. Просоково, ул. Центральная, 79в, к.н. з.у. 42:17:0101018:2454.	0,08	0,4				0,08				
Июль	Д105005 107-00	ВЛ-0,4кВ от МТП-088 ф. 6-6 К ПС 110 Беловская г. Беловский район, СНТ Урожайное, К.Н.490	Кемеровская область, г. Беловский городской округ, СНТ «Урожайное» К.Н.490, Кемеровская область, Беловский район, автодорога Ленинск-Кузнецкий-Новокузнецк-Междуреченск, км 27+349 метров	0,10	0,4				0,10				
Июль	Д105005 107-00	ВЛ-0,4кВ от МТП-088 ф. 6-6 К ПС 110 Беловская г. Беловский район, СНТ Урожайное, К.Н.490	Кемеровская область, г. Беловский городской округ, СНТ «Урожайное» К.Н.490, Кемеровская область, Беловский район, автодорога Ленинск-Кузнецкий-Новокузнецк-Междуреченск, км 27+349 метров	0,02	0,4				0,02				
Июль	Д000005 145	ВЛ 6кВ ф.6-6-К ПС Беловская	Кемеровская область, г. Беловский район, СНТ Урожайное, К.Н.490	0,03	6						0,03		
Июль	Д000014 967	ЛЭП 0,4 с.Инченково ПС Михайловская	Кемеровская область, Прокопьевский р-он, с. Инченково, ул. Молодежная, 7 КНЗУ 940	0,03	0,4				0,03				
Июль	Д000014 961	ЛЭП 0,4 с.Еловка	Кемеровская область, Прокопьевский р-он, с. Еловка, 150м от ж.д. по ул. Центральная 12а кнау 362	0,15	0,4				0,15				
Июль	Д105004 402-00	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-ЦТ-127 Ф 10-5-6 ПС Михайловская	Кемеровская область, Киселевский гор. округ, д.Александровка, ул. Александровская, з/у 124, кн571, со ш. Красный Кузбасс зу 17, к.н 283	0,05	0,4				0,05				
Июль	Д000015 062	ЛЭП 0,4 кВ п.Урск	Кемеровская область, Гурьевский р-он, п.Урск, ул. Пушкина, 31Б	0,03	0,4				0,03				
Июль	Д000014 998	ЛЭП 0,4кВ с.Михайловка ПС Михайловская	20.4200.4088.21, Кемеровская область, Прокопьевский район, с. Михайловска, ул. Весенняя, д.356. К.Н.	0,15	0,4				0,15				
Июль	Д105005 106-00	ВЛ 0,4 кВ ф.2 от ТП-ЦИ-225_Ф-6-9-М ПС 35 кВ Инская г. Беловский район, пгт. Инской	20.4200.71.22, объект «Нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание)», расположенный по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт Инской, кадастровый номер земельного участка 42:21:0505002:45000 УТИНКА	0,01	0,4				0,01				
Июль	Д000015 123	Ф-6-9-М	20.4200.71.22, объект «Нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание)», расположенный по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Беловский городской округ,	0,02	6						0,02		

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Июль			пгт Инской, кадастровый номер земельного участка 42:21:0505002.45000 УТИНКА										
Июль	Д105004 545-00	ВЛ-0,4 кВ от КТП-ЦТ-207 Ф-10-4-Ч Школа (потребит)	КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛ., БЕРЕГОВАЯ, Д. 5-2, КАДАСТРОВЫЙ НОМЕР ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА 42:25:0104016:414 ТЕЙНЦ ИРИНА ВЛАДИМИРОВНА	0,03		0,4			0,03				
Июль	Д0000015 008	ЛЭП 0,4 кВ с. Новорождественская от ПС Березовская	Кемеровская обл. с. Новорождественское, ул. Молодежная 1, кн 42:10:0205004:436	0,02		0,4			0,02				
Июль	Д0000015 002	ЛЭП 0,4кВ с.Новосафоново, пс Сафоновская	Кемеровская обл. п.Новосафоновский, ул. Молодежная, 130	0,01		0,4			0,01				
Июль	Д0000005 695	ВЛ 0,4 кв с. Атаманово	Кемеровская обл. с.Атаманово, ул. Пионерская, 91 кн 42:09:0201003:2590	0,06		0,4			0,06				
Июль	Д0000005 696	ВЛ 0,4 кв с. Бедарево	Кемеровская обл. сп Красулинское кн 42:09:0606001:4334	0,07		0,4			0,07				
Июль	Д0000004 684	ВЛ 0,4 кв с. Митино	Кемеровская обл. с.Митино кн 42:09:0603001	0,12		0,4			0,12				
Июль	Д0000005 279	ВЛ ф.0,4кВ от МТП-18/ВЛ- КЛ-0,4кВ П. Зыряновка	Кемеровская обл. г. Новокузнецк, Орджон. р-он, ул. Скоростная, 41 кн 42:30:0000000:2489	0,01		0,4			0,01				
Июль	Д0000004 707	ВЛ 0,4 кВ п. Сосновка	Кемеровская обл. с. Сосновка, ул. Советская, 70 кн:42:09:1501003:357	0,12		0,4			0,12				
Июль	Д0000014 822	ЛЭП 0,4 кВ С.Каракан ПС Пермяковская	Кемеровская обл. с.Каракан	0,02		0,4			0,02				
Июль	Д0000014 814	ЛЭП 0,4 кВ п. Новый ПС Беловский волопровод	Кемеровская обл. Беловский р-он, с.Заринское. Пер. Школьный, 8	0,04		0,4			0,04				
Июль	Д105004 366-00	ЛЭП 0,4 кВ ТП-ЦИ-023 ф1 ПС Инская п.Инской	Кемеровская обл. СО "Яблонька" уч.34	0,07		0,4			0,07				
Июль	Д0000014 904	ЛЭП 0,4 кВ п. Инской 71,57 км ПС Инская	Кемеровская обл. пгт.Инской, ТСО "Дачник" уч. 93	0,04		0,4			0,04				
Июль	Д105005 105-00	ВЛ-0,4 кВф.1 от КТП-062П Ф-10-7-К ПС 35 Осиновская	СНТ СН "Илиндеевка"	0,44		0,4			0,44				
Июль	Д105005 101-00	ВЛ-0,4 кВф.2 от КТП-062П Ф-10-7-К ПС 35 Осиновская	СНТ СН "Илиндеевка"	1,64		0,4			1,64				
Июль	Д105005 103-00	КЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-062П Ф-10-7-К ПС 35 Осиновская	СНТ СН "Илиндеевка"	0,01		0,4		0,01					
Июль	Д105005 104-00	КЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-062П Ф-10-7-К ПС 35 Осиновская	СНТ СН "Илиндеевка"	0,03		0,4		0,03					
Июль	Д106025 817-00	КТП-200 без трансформатора 160кВа	Кемеровская область, Беловский район, ООО «АМОНИКС-НСК», К.Н.1341	0,16	6							1,00	
Июль	Д106025 808-00	ТП-106 без трансформатора н.п. Полуторник Ф-10-11-П ПС 35 кВ Полуторник	Кемеровская обл., Тисульский р-он, п. Полуторник, ул. Зеленая, д. 20.	0,100	10							1,00	
Июль	Д106025 811-00	СТП-043 без трансформатора Ф-10-1-5-Ф ПС 35 кВ Теплореченская	Кемеровская обл., Тяжинский р-он, к.н. з.у. 42:15:0102008:235.	0,025	10							1,00	

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Июль	Д106025 823-00	СТП-1018 без тр-ра Ф-6-24- БЛ п.Звездный ПС 110 кВ Звездная	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Звездный, ул. Дальняя, 2, к.н. з.у. 42:04:0305002:1138; ул. Дальняя, д. 1, к.н. з.у. 42:04:0305002:1121.		0,063	6						1,00	
Июль	Д106025 813-00	СТП-114 без трансформатора 25 кВа н.п. Чесноково Ф-10-4-ЧО ПС 35/10 кВ Чусовитинская	Кемеровская обл., Ленинск-Кузнецкий р-он, с. Чесноково, ГТС на р. Петрушиха, к.н. з.у. 42:06:0115009:404.		0,025	10						1,00	
Июль	Д106025 815-00	СТП-525 д. Егозово без трансформатора Ф-10-6	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Горняцкое сельское поселение, п.ст. Егозово, ул. Полевая, 48, кадастровый номер земельного участка 42:06:0110004:847.		0,1	10						1,00	
Июль	Д106025 829-00	СТП-372 без тр-ра 63 кВа Ф-10-6-М ПС 35/10 кВ Новоромановская	Кемеровская обл., Юргинский р-н, с. Верх- Тайменка, ул. Центральная, д. 24, кадастровый номер земельного участка 42:17:0103004:271.		0,063	10						1,00	
Июль	Д106025 860-00	СТП-614 без тр-ра от ПС 110/35/10 кВ Тарьминская- тяговая	с.Титово, ул. Сибирская, д.58		0,025	6						1,00	
Июль	Д106025 867-00	КТПс-25/6 кВа № 212 Ф-6- 9П ПС 110 Цинкзаводская (без трансформатора)	Беловский муниципальный район, Старопестерское сельское поселение, к.н. 42:01:0104002:177		0,025	6						1,00	
Июль	Д106025 863-00	КТПс № 068 Ф.10-15-3 ПС 35 Рассвет (без тр-ра)	с. Новопестерево, ул. Кузнецкая, 68, к.н. 42:02:0104001:40		0,25	10						1,00	
Июль	Д106025 865-00	КТПс № 136 Ф.10-6-П ПС 35 Рассвет (без тр-ра)	с. Новопестерево, ул. Советская, д. 15А, к.н. 42:02:0104001:1065		0,16	10						1,00	
Июль	Д106025 841-00	СТП-Ю-1-139 100кВа без трансформатора ф.10-2-П	Кемеровская обл., Красулинское СП, КН: 42:09:0606001:4694		0,1	10						1,00	
Июль	Д106025 858-00	СТП-Ю-1-140 25кВа без трансформатора ф.10-4-В	Кемеровская обл., с. Красулино, Ускатская, 70, КН: 42:09:0801001:1401		0,025	10						1,00	
Июль	Д106025 843-00	КТП без трансформатора/ КТПС-2-Т-ВВ-40-10-0.4 УХЛП /ТП-Ю-0-098	Новокузнецкий р-он, сосновское сельское поселение, п. Пушкино, КН: 42:09:1515002:1265		0,04	10						1,00	
Июль	Д106025 859-00	КТП без тр-ра КТПС-2-Т- ВВ-25-10-0.4 УХЛП ТП-Ю- 0-099	Кемеровская обл., с. Куртуково, КН: 42:09:1006002:187		0,025	10						1,00	
Июль	Д106025 836-00	КТП Ю-3-083 400кВа №1 без тр-ра СНТ Притомская Нива с.Атаманово	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино		0,4	10						1,00	
Июль	Д106025 837-00	КТП Ю-3-084 400кВа №2 без тр-ра СНТ Притомская Нива с.Атаманово	Кемеровская область, Новокузнецкий район, п.ст. Тальжино		0,4	10						1,00	
Июль	Д106025 845-00	СТП-1025/25 кВа без трансформатора Ф.10-18-У, ПС 35/10 кВ Силинская	Кемеровская область, Кемеровский муниципальный р-н, Ельгаевское сельское поселение, КСП "Силинский", кадастровый номер земельного участка 42:04:0213001:323.		0,025	10						1,00	
Июль	Д106025 846-00	КТПС-062 без тр-ра 25/10/0,4-12-УХЛП Ф-10-13-	Кемеровская область, Чебулинский район, Федеральная автомобильная дорога М-53 "Байкал",		0,025	10						1,00	

1	2	3	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		Н, ПС 35/10 кВ Николаевская	кадастровый номер земельного участка 42:16:0000000:0087.										
Июль	Д106025 847-00	СТП-1013/63 кВА без трансформатора Ф-6-27-КР, ПС 110/6 кВ Звездная	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, Звездное СП, ФДГУП «Звездное», ГСП «Звездный», между СНТ «Химик» и СНТ «Технолог», к.н. з.у. 42:04:0303004:2; 42:04:0303004:4.	0,063	6							1,00	
Июль	Д106025 848-00	КТП-1034/400 кВА без трансформатора Ф-10-3-К, ПС 35/10 кВ Береговая	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, западнее з.у. с к.н. 42:04:0334001:2449, к.н. з.у. 42:04:0334001:2827.	0,4	10								1,00
Июль	Д106025 849-00	КТП-1035 без трансформатора д. Береговая Ф-10-9-П, ПС 35/10 кВ Береговая	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, д. Береговая, западнее з.у. с к.н. 42:04:0334001:2449, к.н. з.у. 42:04:0334001:2827.	0,4	10								1,00
Июль	Д106025 876-00	СТП-033 без тр-ра с. Тамбар Ф-10-9-Т ПС 35 кВ Тамбарская	Кемеровская область, Тисульский район, с. Тамбар, ул. Щетинкина, д. 40.	0,1	10							1,00	
Июль	Д106025 874-00	КТПс-100 кВА № 213 Ф-6- 6К ПС 110 Беловская (без трансформатора)	г. Белово, ул. Аэродромная, д. 4/2, к.н. 42:00:0000000:000000	0,1	6								1,00
Июль	Д106025 873-00	СТП-130 (Куйб) 63 кВА без трансформатора ф.6-8-С	п. Мир, ул. Молодежная, д. 10 А, к.н. 42:09:0305001:845, Загорское СП	0,063	6							1,00	
Июль	Д106025 880-00	КТПс 160 кВА № 211 Ф- 10-4П ПС Беловская Городская (без тр-ра)	г. Белово, ул. Юбилейная, к.н. 4221011003479	0,16	10								1,00
Июль	Д106025 901-00	СТП-25 кВА № 136 от Ф-6- 5-СА, ПС 110 кВ «Яя»	Кемеровская область, Яйский район, автодорога Анжеро-Судженск-Яя-Ижморский, км 26+400 метров.	0,025	6							1,00	
Июль	Д106025 900-00	СТП-25 кВА № 158 от Ф- 10-3-М, ПС Улановская	Кемеровская обл., Яйский р-он, автодорога Томск- Маринск, км. 75+500 метров слева (д. Медведчиково).	0,025	10							1,00	
Июль	Д106025 910-00	КМТП-088 100/6/0.4 кВА Ф- 6-6К ПС 110 Беловская г. Беловский район, СНТ Урожайное, К.Н.490	Кемеровская область, г. Беловский район, СНТ Урожайное, К.Н.490	0,1	6							1,00	
Июль	Д106025 909-00	КТПс- 40 кВА № 225 Ф-6-9- М ПС 35 Инская Кемеровская область, г. Беловский район, пгт. Инск	20.4200.71.22, объект «Нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание)», расположенный по адресу: Российская Федерация, Кемеровская область, Беловский городской округ, пгт Инской, кадастровый номер земельного участка 42:21:0505002:45000 УТИНКА	0,04	6								1,00
Июль	Д106025 908-00	КТП-062 П Ф-10-7-К с ТМ- 160/10 УХЛ-1	СНТ СН "Илиндевка"	0,16	10								1,00

Таблица 8

Расчет снижения величины условных единиц за счет исключения резервного оборудования не участвующего в регулируемой деятельности

№ п/п	Наименование ПС, РП и ТП	Подстанция		Силовой тр-р			Масляный выключатель			ОД с КЗ		Двухтранс- форматорн ая ТП, КТП	Однотра нсформа торная ПС 35/0,4 кВ	Общее снижения величины условных единиц	УЕ по подстанциям, по которым отсутствуют правоустанавливающие документы + ПС 110 кВ Спутник-Анж
		110	35	110 кВ	35 кВ	10 кВ	110 кВ	35 кВ	1-20 кВ	110 кВ	35 кВ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	уе/100 км, уе/ед	105	75	7,80	2,10	1	14	6,40	3,10	9,50	4,70	3	3,5		
	Всего УЕ: 3440,9 - 759,8 = 2 681,1	315	75	55	25,2	69	210	172,80	2396,30	104,50	0	15	3,5	3440,90	759,80
	ВСЕГО ОБОРУДОВАНИЯ	3	1	7	12	69	15	27	773	11	0	5	1		
	ПО ЦЭС	0	0	0	2	-2	3	5	153	5	0	1	0		15,40
1	ПС 110 кВ Беловская						1		1						
2	ПС 110 кВ Больничная								2						
3	ПС 110 кВ Вишне́вская							1	2						
4	ПС 110 кВ Городская								5						
5	ПС 110 кВ Грамотейнская-3/4														
6	ПС 110 кВ Гурьевская									1					
7	ПС 110 кВ Заречная								6						
8	ПС 110 кВ КСК								7						
9	ПС 110 кВ Кирова-Западная									8					
10	ПС 110 кВ Колмоторовская														
11	ПС 110 кВ Кузбассэлемент									2					
12	ПС 110 кВ Молодёжная								6						
13	ПС 110 кВ Мухомрановская								4						
14	ПС 110 кВ Ново-Чертинская								3						
15	ПС 110 кВ Новоленинская								7						
16	ПС 110 кВ Плотниковская								3	2					
17	ПС 110 кВ Польсаевская-3														
18	ПС 110 кВ Промузел								1						
19	ПС 110 кВ Промышленная-Сельская							1	2						
20	ПС 110 кВ Трифоновская								11	2					
21	ПС 110 кВ Уропская							1	18						
22	ПС 110 кВ Фильтровальная								6						
23	ПС 110 кВ Хахалинская								9						
24	ПС 110 кВ Цинкозаводская														
25	ПС 110 кВ Шестаковская						2	2	2	-2					
26	ПС 35 кВ Беловская Городская														
27	ПС 35 кВ Беловская ЦОФ								5						
28	ПС 35 кВ Беловский Разрез														
29	ПС 35 кВ Борисовская														
30	ПС 35 кВ Бурлаковская														
31	ПС 35 кВ Волозабор								1						
32	ПС 35 кВ Грамотейнская-1/2														
33	ПС 35 кВ Гурьевская-Горная														
34	ПС 35 кВ Заринская								9						
35	ПС 35 кВ Инская								1						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
36	ПС 35 кВ Камышинская														
37	ПС 35 кВ Карагайлинская				2	-2									
38	ПС 35 кВ Комсомолец								4						
39	ПС 35 кВ Крапивинская														
40	ПС 35 кВ Краснинская								3						
41	ПС 35 кВ Михайловская														
42	ПС 35 кВ Никитинская														
43	ПС 35 кВ Панфиловская								2						
44	ПС 35 кВ Пермиковская														
45	ПС 35 кВ Подгорновская								1						
46	ПС 35 кВ Прогресс								1						
47	ПС 35 кВ Рассвет								1						
48	ПС 35 кВ Родина								1						
49	ПС 35 кВ Рудник								1						
50	ПС 35 кВ Тардановская								2						
51	ПС 35 кВ Тарасовская								3						
52	ПС 35 кВ Трудармейская								1						
53	ПС 35 кВ Урская								3						
54	ПС 35 кВ Фабрика								4						
55	ПС 35 кВ Чусовитинская								1						
56	ПС 35 кВ Шерелёвская														
57	ЦРП 6 кВ Красный Брод														
58	КТП 20 кВ Брянская								4			1		Не представлен правоустанавливающий документ	15,40
59	РП ТП 10 кВ Белаз 24 по ЮЭС	0	0	3	6	31	7	14	221	2	0	4	0		114,30
1	ПС 110 кВ Абагурская					3	1								
2	ПС 110 кВ Афонинская								1						
3	ПС 110 кВ Безруковская														
4	ПС 110 кВ Бенжереп-2														
5	ПС 110 кВ Береговая														
6	ПС 110 кВ Бызовская								4						
7	ПС 110 кВ Вахрушевская														
8	ПС 110 кВ Водная							1							
9	ПС 110 кВ Высокая								17						
10	ПС 110 кВ Драгунский Водозабор						2		2						
11	ПС 110 кВ Зенковская							2							
12	ПС 110 кВ Ильинская-1								3						
13	ПС 110 кВ Ильинская-Городская-2														
14	ПС 110 кВ КФЗ-1			1		3	1		22						
15	ПС 110 кВ КФЗ-2			2		25	2		23						
16	ПС 110 кВ Капитальная-3								1						
17	ПС 110 кВ Карьерная														
18	ПС 110 кВ Киселёвская-Заводская							1							
19	ПС 110 кВ Коммунальная														
20	ПС 110 кВ Кондомская								1						
21	ПС 110 кВ Красный Брод														
22	ПС 110 кВ Кузнецкая					5									
23	ПС 110 кВ Луговая								4						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
24	ПС 110 кВ Мундыбашская														
25	ПС 110 кВ Мысковская														
26	ПС 110 кВ Ново-Байдаевская														
27	ПС 110 кВ Орджоникидзерская														
28	ПС 110 кВ Осинниковская								12						
29	ПС 110 кВ Прокопьевская							4							
30	ПС 110 кВ РМК														
31	ПС 110 кВ Распадская-4								10						
32	ПС 110 кВ Распадская-5														
33	ПС 110 кВ Распадская-6								8						
34	ПС 110 кВ Северная														
35	ПС 110 кВ Северо-Байдаевская								12						
36	ПС 110 кВ Сидоровская														
37	ПС 110 кВ Степная														
38	ПС 110 кВ Темирская						1		7						
39	ПС 110 кВ Тепличная (Осинник РЭС)														
40	ПС 110 кВ Тепловая														
41	ПС 110 кВ Томская					1				1					
42	ПС 110 кВ Тырганская									1					
43	ПС 110 кВ Чеболевская														
44	ПС 110 кВ Шахтовая														
45	ПС 110 кВ Ширпотреб														
46	ПС 110 кВ Шусталевская								16						
47	ПС 35 кВ Абагур-Атамановская														
48	ПС 35 кВ Абагур-Лесной														
49	ПС 35 кВ Абашевская 1/2														
50	ПС 35 кВ Абашевская 3/4														
51	ПС 35 кВ Аланасовская														
52	ПС 35 кВ Байдаевская							1	4						
53	ПС 35 кВ Бунгурская														
54	ПС 35 кВ Дмитриевская														
55	ПС 35 кВ Зиминка														
56	ПС 35 кВ Калмыковская														
57	ПС 35 кВ Костёнковская														
58	ПС 35 кВ Котинская								1						
59	ПС 35 кВ Красногорская-1								3						
60	ПС 35 кВ Красногорская-2								1						
61	ПС 35 кВ Красный Углекоп														
62	ПС 35 кВ Куйбышевская							1	2						
63	ПС 35 кВ Маганак														
64	ПС 35 кВ Нагорная							2	9						
65	ПС 35 кВ Николаевская (ПО ЮЭС)														
66	ПС 35 кВ Ново-Бунгурская				2	-2			3						
67	ПС 35 кВ Осинники-5								4						
68	ПС 35 кВ Осинниковский Волозабор				2	-2			2						
69	ПС 35 кВ Сафоновская														
70	ПС 35 кВ Сооновская							2	3						
71	ПС 35 кВ Строительная (Мысковский РЭС)														
72	ПС 35 кВ Терентьевская														
73	ПС 35 кВ Шальм								2						

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
34	Коллеульская 35/10								2						
35	Колмогоровская 35/10								1						
36	Кольонская 35/10								1						
37	Комплексная 110/35/10								4						
38	Космическая 110/10								14						
39	Красносельская 35/10								3						
40	Красноярская 35/10								1						
41	Кулаковская 35/6														
42	Курск-Смоленская 35/10								1						
43	ЛПК 110/10								2						
44	Латышевская 35/6								4						
45	Лебяжья 35/10								4						
46	Листвянская 35/10								2						
47	Мазуровская 35/10								3						
48	Макарацкая 110/35/6								2						
49	Маринская городская 35/10								4						
50	Мехзавольская 110/10								7						
51	Мирная 110/10					4			5						
52	Мозжухинская 110/6								6						
53	Моторная 35/10														
54	Насосная-5 35/6														
55	Насосная-9 35/6								6						
56	Николаевская 35/10								4						
57	Новая 35/6-10														
58	Ново-Подзорная 35/10								1						
59	Ново-Покровская 35/10								1						
60	Ново-Тисульская 35/10														
61	Новоромановская 35/10								2						
62	Оросительная 110/35/6								7						
63	Осиновская 35/10								2						
64	Очистная 110/6														
65	Пачинская 35/10														
66	Пашковская 35/10														
67	Пионерская 110/35/10														
68	Подсобная 35/10								2						
69	Полутурник 35/10								2						
70	Преображенская 35/10								2						
71	Промышленная 35/6								4						
72	Просоковская 110/35/10								3						
73	Просоковская 35/10								7						
74	РП-10 Дворниково								1						
75	РП-10 Кубитет														
76	РП-10 Куликовка														
77	РП-10 Пичугино														
78	РП-10 Технопарк								6						
79	РП-10 Треша								1						
80	РП-10 Центр Здоровья														
81	РП-6 Очистные сооружения														
82	Репродуктор 35/10							1	6						
83	Рудничная 110/35/10					4			12						
84	Святославская 35/10								1						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
85	Северная 35/6								12						16
86	Сибирская 35/6								16						
87	Силинская 35/10								5						
88	Симбирская 35/10														
89	Спутник 110/10								5						
90	Спутник Анжерский 110/35/10	1		2		2	2	3	16					Договор аренды по ПС 110 кВ Спутник-Анж не передает ПС целиком как недвижимое имущество	219,40
91	Строительная 35/10														
92	Судженская 35/6								1						
93	Сусловская 35/10								1						
94	ТП Ключевая 35/0,4												1	Отсутствует правоустанавливающий документ	3,50
95	Таёжная 110/6														
96	Талая 35/10								3						
97	Тамбарская 35/10								4						
98	Тепличная 110/10								15						
99	Теплореченская 35/10								4						
100	Техноколь 110/10	1		2		2	3		10					Отсутствует правоустанавливающий документ	195,60
101	Тисульская 110/35/10														
102	Толевая 110/6														
103	Топкинская 110/35/6					8									
104	Транзитная 35/10								1						
105	Тягинская 110/35/10									2					
106	Улановская 35/10								2						
107	Усть-Колбинская 35/10								5						
108	Усть-Сосновская 35/10														
109	Физкультурник 35/6								1						
110	ЦОФ Берёзовская 35/6								6						
111	Центральная 35/6								3						
112	Центральная 35/6 (Тисульский РЭС)								6						
113	Чебулинская 110/35/10								2						
114	Черниговская 110/35/6								14						
115	Чумайская 110/10														
116	Шишинская 35/10														
117	Щемеровская 35/10								1						
118	Южная 110/35/10					4									
119	Юргинская 110/35/6					4									
120	Ягуновская 35/6								20						
121	Яйская 110/35/10								2						
122	Яшкин Цем.Завод 110/6								10						
123	Яшкинская 110/35/6								2						
124	Анжеромаш 35/6								9						

Примечание. Пояснение экспертов: (+)- снижение УЕ; (-)- увеличение УЕ

Пересчет количество у.е. по ВЛ-35, 110 кВ из-за использования не верного
уровня напряжения ВЛ

Наименование ВЛ	габарит ВЛ, кВ	длина, км	1 (цепное исполнение), в км		2 (цепное исполнение), в км	
			металл	ж/бетон	металл	ж/бетон
1	2	3	4	5	6	7
ВЛ-110 и 35 кВ, всего УЕ = - 65,52 - 54,86 = - 120,47						
ВЛ-110 кВ, всего УЕ = - 65,52			-55,25		-10,37	
ВЛ-110 кВ, всего км			110,50		12,96	0,00
ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Распадская 5-1	220	53,66	55,67			
ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Распадская 5-2	220	52,82	54,83			
ВЛ 110 кВ ЗС ТЭЦ-Опорная 11-1	220	4,49			4,49	
ВЛ 110 кВ ЗСМК-Опорная 4-1	220	1,31			1,35	
ВЛ 110 кВ ЗСМК-Кузнецкая-1	220	0,94			0,94	
ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Афонинская	220	0,94			0,94	
ВЛ 110 кВ КМК-1-Северный Маганак	220	0,75			0,75	
ВЛ 110 кВ Ускатская-Ильинская-1-1	220	0,75			0,75	
ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-Еланская-1	220	0,56			0,56	
ВЛ 110 кВ Кемеровская ГРЭС-Рудничная-1	220	0,56			0,56	
ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская НПС-1	220	0,37			0,37	
ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-Еланская-2	220	0,37			0,37	
ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Иверка	220	0,37			0,37	
ВЛ 110 кВ Очистная-Кемеровская ТЭЦ	220	0,37			0,37	
ВЛ 110 кВ Чумайская-Макаракская	220	0,19			0,19	
ВЛ 110 кВ ЮК ГРЭС-Кондомская	220	0,19			0,19	
ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская-1	220	0,19			0,19	
ВЛ 110 кВ НЛ-Ленинск-Кузнецкая-Тяговая-1	220	0,19			0,19	
ВЛ 110 кВ Северный Маганак-Тырганская-1	220	0,19			0,19	
ВЛ 110 кВ Заикитимская-Оросительная-1	220	0,19			0,19	
ВЛ-35 кВ, всего, УЕ = - 54,86			-45,76	-5,12	-3,01	-0,97
ВЛ-35 кВ, всего, км			228,82	51,15	30,10	9,68
ВЛ 35кВ Абагурская-Абагур-Атамановская С-10	110	2,55	2,55			
ВЛ 35 кВ А-1	110	0,43	0,43			
ВЛ 35 кВ А-12 (операц зона ДС ЦУС)	110	0,31	0,10	0,21		
ВЛ 35 кВ А-12 {операц зона ОДС СВЭС}	110	3,24	3,07		0,17	
ВЛ 35 кВ А-14	110	1,28	1,15		0,14	
ВЛ 35 кВ А-18	110	0,50	0,50			
ВЛ 35 кВ А-19	110	1,67	1,67			
ВЛ 35 кВ А-2	110	3,36	3,36			
ВЛ 35 кВ А-21	110	6,58	4,15	2,44		
ВЛ 35 кВ А-22	110	0,11			0,11	

1	2	3	4	5	6	7
ВЛ 35 кВ А-25	110	0,40	0,40			
ВЛ 35 кВ А-26	110	1,13	0,87	0,26		
ВЛ 35 кВ А-27	110	1,56	1,56			
ВЛ 35 кВ А-29	110	1,99	0,99	0,99		
ВЛ 35 кВ А-31	110	0,26	0,26			
ВЛ 35 кВ А-33	110	0,77	0,77			
ВЛ 35 кВ А-34 (операц зона ДС ЦУС)	110	6,86	6,86			
ВЛ 35 кВ А-36	110	0,85	0,85			
ВЛ 35 кВ А-37	110	1,10	0,56		0,53	
ВЛ 35 кВ А-39	110	1,08	1,08			
ВЛ 35 кВ А-4	110	2,82	2,76	0,06		
ВЛ 35 кВ А-44	110	3,46	0,22	1,22	2,02	
ВЛ 35 кВ А-46	110	0,17	0,17			
ВЛ 35 кВ А-47	110	12,57		12,58		
ВЛ 35 кВ А-48	110	1,26	1,26			
ВЛ 35 кВ А-49	110	0,36	0,36			
ВЛ 35 кВ А-50	110	2,54	0,52	2,01		
ВЛ 35 кВ А-51	110	0,75	0,75			
ВЛ 35 кВ А-7	110	0,66	0,66			
ВЛ 35 кВ А-9	110	1,00	1,00			
ВЛ 35 кВ Абагурская-Тяговая Т-12	110	4,63	4,63			
ВЛ 35 кВ АТ-41	110	16,14	16,14			
ВЛ 35 кВ Б-1	110	4,84	4,84			
ВЛ 35 кВ Б-13	110	0,14		0,14		
ВЛ 35 кВ Б-16	110	3,16	3,16			
ВЛ 35 кВ Б-19	110	0,19	0,19			
ВЛ 35 кВ Б-2	110	0,22	0,22			
ВЛ 35 кВ Б-20	110	18,52	0,10		18,43	
ВЛ 35 кВ Б-21	110	2,05	2,05			
ВЛ 35 кВ Б-25	110	14,55	14,56			
ВЛ 35 кВ Б-27	110	0,65	0,65			
ВЛ 35 кВ Б-3	110	0,03	0,03			
ВЛ 35 кВ Б-33	110	1,72	0,71		1,01	
ВЛ 35 кВ Б-35	110	1,66	1,66			
ВЛ 35 кВ Б-38	110	2,99	2,99			
ВЛ 35 кВ Б-43	110	1,17	1,17			
ВЛ 35 кВ Б-45	110	2,63	0,50	2,13		
ВЛ 35 кВ Б-47	110	0,18		0,18		
ВЛ 35 кВ Б-49	110	0,27	0,27			
ВЛ 35 кВ Б-5	110	3,80	3,76	0,04		
ВЛ 35 кВ Б-50	110	0,79	0,79			
ВЛ 35 кВ Б-8	110	0,94	0,70		0,13	0,11
ВЛ 35 кВ Б-9	110	1,72	1,72			
ВЛ 35 кВ Большеямная-Новоромановская	110	0,61		0,61		

1	2	3	4	5	6	7
ВЛ 35 кВ Заречная-Никитинская-1	110	0,30		0,30		
ВЛ 35 кВ Заречная-ш. 7-ое ноября-1	110	2,20	2,20			
ВЛ 35 кВ Заречная-ш. 7-ое ноября-2	110	0,38	0,38			
ВЛ 35 кВ ЗС-33	110	0,06	0,06			
ВЛ 35 кВ И-1	110	0,21	0,21			
ВЛ 35 кВ И-1СК	110	4,58	4,58			
ВЛ 35 кВ К-1	110	1,18	0,74	0,43		
ВЛ 35 кВ К-100	110	0,45	0,45			
ВЛ 35 кВ К-11	110	7,15	0,52	0,25	6,38	
ВЛ 35 кВ К-19	110	5,27	5,27			
ВЛ 35 кВ К-2	110	6,94	6,94			
ВЛ 35 кВ К-25	110	0,81	0,42	0,39		
ВЛ 35 кВ К-29	110	0,07	0,07			
ВЛ 35 кВ К-49	110	2,33	2,33			
ВЛ 35 кВ Капитальн-3-Капитальная-35 С-14	110	0,74	0,74			
ВЛ 35 кВ Капитальная - 6-й ствол С-30	110	0,25	0,25			
ВЛ 35 кВ Капитальная - 6-й ствол С-40	110	3,39	3,39			
ВЛ 35 кВ Комплексная-Арлюкская-1	110	14,26		14,26		
ВЛ 35 кВ Комплексная-Арлюкская-2	110	0,10		0,10		
ВЛ 35 кВ Кондомская-Кондома-Тяговая Т-1	110	3,83	3,83			
ВЛ 35 кВ Кондомская-Кондома-Тяговая Т-2	110	3,70	3,70			
ВЛ 35 кВ Краснинская-Камышинская	110	0,15	0,15			
ВЛ 35 кВ Краснинская-Урская	110	0,25	0,25			
ВЛ 35 кВ Кузнецкая-Северная С-5	110	2,36	2,36			
ВЛ 35 кВ М-1	110	0,21	0,21			
ВЛ 35 кВ М-1К	110	2,20	1,20		1,01	
ВЛ 35 кВ М-2	110	1,01	0,85	0,17		
ВЛ 35 кВ Мысковская-Мыски-Тяговая М-Т-1	110	0,21		0,21		
ВЛ 35 кВ Мысковская-Строительная-2	110	1,28	1,28			
ВЛ 35 кВ Орджоникидзевская-Сантехлит-1	110	1,06	1,06			
ВЛ 35 кВ Осинниковская - 6-й ствол С-3	110	5,71	5,71			
ВЛ 35 кВ Осинниковская - 6-й ствол С-4	110	0,05	0,05			
ВЛ 35 кВ отп. на ПС Водная,381км,Южн С-8	110	2,10	2,10			
ВЛ 35 кВ Пачинская-Новоромановская	110	0,75	0,75			
ВЛ 35 кВ Промышленная Сельская-Заринская	110	0,12		0,12		
ВЛ 35 кВ С-4	110	1,22	1,22			
ВЛ 35 кВ Северная-Куйбышевская С-15	110	3,90	3,90			
ВЛ 35 кВ Сидоровская-Терсинская С-Т-1	110	50,74	48,26	2,48		
ВЛ 35 кВ Сидоровская-Терсинская С-Т-2	110	0,12	0,12			
ВЛ 35 кВ Сосновская-Калмыковская С-12	110	2,30	0,25	2,05		
ВЛ 35 кВ Т-1	110	0,23	0,23			
ВЛ 35 кВ Т-2	110	3,56	2,91	0,64		
ВЛ 35 кВ Т-5	110	0,14	0,14			
ВЛ 35 кВ Тарсьма-Прогресс	110	0,96	0,22	0,74		
ВЛ 35 кВ Тн-1	110	0,31	0,31			

1	2	3	4	5	6	7
ВЛ 35 кВ ТН-10	110	0,09	0,09			
ВЛ 35 кВ ТН-2	110	0,74	0,74			
ВЛ 35 кВ ТН-3	110	0,17	0,17			
ВЛ 35 кВ ТН-4	110	0,92	0,35	0,57		
ВЛ 35 кВ ТН-6	110	0,29	0,29			
ВЛ 35 кВ ТН-8	110	2,21	2,21			
ВЛ 35 кВ ТН-9	110	0,27	0,27			
ВЛ 35 кВ Томь-Усинская 1/2-Нагорная У-15	110	0,51	0,51			
ВЛ 35 кВ ТС-47	110	0,17	0,04	0,13		
ВЛ 35 кВ Усть-Сосновская-Верх-Падунская	110	0,27	0,10		0,17	
ВЛ 35 кВ Ф-1	110	0,35	0,35			
ВЛ 35 кВ Шахтовая-Бунгурская Н-3	110	11,98	2,42			9,57
ВЛ 35 кВ Шерегеш-1-Усть-Кабырза Ш-УК	110	1,32	1,32			
ВЛ 35 кВ Ю-1	110	0,31	0,31			
ВЛ 35 кВ Ю-11	110	0,16		0,16		
ВЛ 35 кВ Ю-12	110	0,09		0,09		
ВЛ 35 кВ Ю-2	110	1,71	1,55	0,17		
ВЛ 35 кВ Ю-6	110	2,28		2,28		
ВЛ 35 кВ Ю-7	110	0,42		0,42		
ВЛ 35 кВ Ю-9	110	0,05		0,05		
ВЛ 35 кВ ЮК ГРЭС-Городская М-16	110	1,60	1,60			
ВЛ 35 кВ ЮК ГРЭС-Николаевская М-5	110	1,60	1,60			
ВЛ 35 кВ ЮК ГРЭС-Осин водозабор М-7	110	0,11	0,11			
ВЛ 35 кВ Я-3	110	3,89	1,62	2,27		
ВЛ 35 кВ Я-4	110	0,52	0,52			
Ново-Байдаевская-Абашевская 3/4 С-21	110	0,15	0,15			
Орджоникидзевская-Новобайдаевска О-НБ-1	110	3,19	3,19			

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

план на 2023 год

1	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	
			дерево	180	0,00	
	110 - 150	1	металл	160	400,09	640,14
			ж/бетон	130	376,90	489,97
		2	металл	190	1 712,33	3 253,43
			ж/бетон	160	613,44	981,51
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	
	110	-	-	2300	4,60	105,80
	ВН, всего				3 107,36	5 470,85
ВЛЭП	35	1	дерево	170	12,75	21,68
			металл	140	397,28	556,19
			ж/бетон	120	1 598,80	1 918,56
	1 - 20	2	металл	180	416,60	749,89
			ж/бетон	150	355,26	532,89
			дерево	160	554,79	887,66
			дерево на ж/б пасынках	140	4 476,95	6 267,73
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	7,46	35,04
	3 - 10	-	-	350	283,46	992,10
	СН1, всего				2 788,15	3 814,25
	СН2, всего				11 546,68	15 002,12
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	782,43	2 034,33
			дерево на ж/б пасынках	220	6 935,43	15 257,95
			ж/бетон, металл	150	3 496,24	5 244,35
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	398,01	1 074,61
	НН, всего				11 612,10	23 611,24
ИТОГО:			Всего:		29 054,30	47 898,45
			ВН		3 107,36	5 470,85
			СН1		2 788,15	3 814,25
			СН2		11 546,68	15 002,12
			НН		11 612,10	23 611,24

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
 комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
 и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах
 план на 2023 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	111,00	11 655,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	134,00	10 050,00
			1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	230,00	1 794,00
			35	2,1	290,00	609,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	673,00	673,00
			1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
			35	11	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	0,00	0,00
			220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	357,00	4 998,00
			35	6,4	766,00	4 902,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	3 820,00	11 842,00
			400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	37,50	356,25
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7	3,00	14,10
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	2,3	427,00	982,10
8	То же, 50 Мвар и более	"-"	1 - 20	26		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	17,16	41,18
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	370,00	925,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 482,00	10 308,60
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	1 - 20	3	160,00	480,00
14	Итого		35	3,5	3,00	10,50
			ВН	-	-	18 803,25
			СН1	-	-	15 586,00
			СН2	-	-	25 251,88
			Всего:			59 641,13

Таблица 12

**Перенос условных единиц оборудования понизительных подстанций на уровень
высшего напряжения подстанций**

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения	Объем У.Е. с учетом переноса
ВН	18 803,25	<u>ПС 110 кВ</u> СН1-2 459,4 СН2-6 301,7	27 564,35
СН1	15 586,00		17 672,30
СН2	25 251,88		14 404,48
ИТОГО	59 641,13	<u>ПС 35 кВ</u> СН2-4547,7	59 641,13

$$\text{ВН} = 27\,564,35 = 18\,803,25 + 2\,459,4 + 6\,301,7$$

$$\text{СН1} = 17\,672,30 = 15\,586,00 - 2\,459,4 + 4\,545,7$$

$$\text{СН2} = 14\,400,48 = 25\,251,88 - 4\,547,7 - 6\,301,7$$

Таблица 13

**Итоговые значения условных единиц на 2023 год с учетом переноса на уровень
высшего напряжения**

ИТОГО по подстанционному оборудованию с учетом переноса на уровень высшего напряжения	
ВН	27 564,35
СН-1	17 672,30
СН-2	14 404,48
НН	0,00
ИТОГО	59 641,13
ИТОГО по линейным объектам	
ВН	5 470,85
СН-1	3 814,25
СН-2	15 002,12
НН	23 611,24
ИТОГО	47 898,45
ИТОГО по организации	
ВН	33 035,20
СН-1	21 486,55
СН-2	29 406,60
НН	23 611,24
ИТОГО	107 539,59

Таблица П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
факт за 2021 год

1	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность км	Объем условных единиц У
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	
			металл	160	400,09	640,14
			ж/бетон	130	376,90	489,97
		2	металл	190	1 712,33	3 253,43
			ж/бетон	160	613,44	981,51
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	
	110	-	-	2300	4,60	105,80
	ВН, всего				3 107,36	5 470,85
ВЛЭП	35	1	дерево	170	12,75	21,68
			металл	140	397,28	556,19
			ж/бетон	120	1 598,80	1 918,56
		2	металл	180	416,60	749,89
			ж/бетон	150	355,26	532,89
	1 - 20	-	дерево	160	554,79	887,66
			дерево на ж/б пасынках	140	4 347,14	6 086,00
			ж/бетон, металл	110	6 215,77	6 837,35
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	7,46	35,04
	3 - 10	-	-	350	277,91	972,69
	СН1, всего				2 788,15	3 814,25
	СН2, всего				11 395,61	14 783,70
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	782,43	2 034,33
			дерево на ж/б пасынках	220	6 747,79	14 845,14
			ж/бетон, металл	150	3 472,39	5 208,58
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	384,14	1 037,17
	НН, всего				11 386,75	23 125,22
ИТОГО:			Всего:		28 677,88	47 194,01
			ВН		3 107,36	5 470,85
			СН1		2 788,15	3 814,25
			СН2		11 395,61	14 783,70
			НН		11 386,75	23 125,22

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
 комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
 и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах
 факт за 2021 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	111,00	11 655,00
			35	75	134,00	10 050,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	230,00	1 794,00
			35	2,1	290,00	609,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	673,00	673,00
			1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
			220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	357,00	4 998,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4	766,00	4 902,40
			1 - 20	3,1	3 820,00	11 842,00
			400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	"-"	110 - 150	9,5	37,50	356,25
			35	4,7	3,00	14,10
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	2,3	427,00	982,10
8	То же, 50 Мвар и более	"-"	1 - 20	26		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	48		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	35	2,4	17,16	41,18
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	340,00	850,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 389,00	10 094,70
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	1 - 20	3	140,00	420,00
14	Итого		35	3,5	3,00	10,50
			ВН	-	-	18 803,25
			СН1	-	-	15 586,00
			СН2	-	-	24 902,98
			Всего:			59 292,23

Электроэнергия на хозяйственные нужды филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2023 год

ФАС России: «Таким образом, расходы на электрическую энергию в размере 55 163 тыс. руб. подлежат к учету в составе базового уровня подконтрольных расходов (разъяснения ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденные протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № МШ-4/22 и направленные письмом от 20.04.2022 № СП/39316/22)».

Филиал предоставляет в материалах тарифного дела на 2024 год, скорректированный расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» методом долгосрочной индексации (2019-2023), и заявляет на 2023 год расходы на электроэнергию на хоз. нужды в сумме 55 245 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- Пояснительная записка (том 6 стр. 344);
- Сводные фактические расходы (том 7 стр. 184);
- Договоры, счет-фактуры, акты, авизо (том 7 стр. 197-375). Перечень заключенных договоров отражен в таблице 16.

Таблица 16

Перечень договоров на расходы электроэнергии на хоз. нужды

Наименование	Контрагент	Реквизиты договора
Договор энергоснабжения	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	от 01.03.2007 №2376э
Дополнительные соглашения за 2018,2019,2021гг к договору энергоснабжения от 01.03.2007 №2376э	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	за 2019,2020,2021 гг
Договор энергоснабжения	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	от 01.05.2021 №200468
Дополнительные соглашения за 2021г к договору энергоснабжения от 01.05.2021 №200468	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	за 2021 г
Договор купли-продажи(поставки) электрической энергии (мощности)	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	от 01.04.2021 №200442
Дополнительные соглашения за 2021г к договору купли-продажи(поставки) от 01.04.2021 №200442	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	за 2021 г

Предприятие рассчитывает средний прогнозный тариф на 2022 год в размере 3,414 руб./кВтч. Расчет планового тарифа и затрат на хозяйственные нужды филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2022 год отражен в таблице 17.

Таблица 17

Расчет планового тарифа и затрат электрической энергии на хозяйственные нужды филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2022 год

Плановое потребление электроэнергии на хозяйственные нужды филиала на 2022 год												
Ед. измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Плановое потребление электроэнергии ХН на 2022 год по договору энергоснабжения №200468	235,000	230,000	225,000	170,000	115,000	100,000	100,000	100,000	115,000	170,000	212,000	230,000
Тариф СН2, руб./кВтч	5,040	4,971	4,793	4,837	4,634	4,698	4,801	4,902	5,214	5,156	5,262	5,085
Тариф ИИ, руб./кВтч	6,719	6,641	6,463	6,557	6,354	6,368	6,473	6,474	6,786	6,728	6,834	6,657
Сумма затрат, тыс. руб. без НДС	1572,952	1523,537	1459,331	1111,772	728,735	635,132	645,766	645,871	778,587	1141,062	1445,600	1527,435

Плановое потребление электроэнергии на хозяйственные нужды филиала на 2022 год												
Ед. измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Плановое потребление электроэнергии ХН на 2022 год по договору купли-продажи №200442	2300,000	1770,000	1600,000	1070,000	515,000	180,000	180,000	180,000	515,000	1090,000	1770,000	2310,000
Тариф, руб./кВтч	3,065	2,936	2,758	2,852	2,649	2,663	2,769	2,770	3,081	3,023	3,130	2,952
Сумма затрат, тыс. руб. без НДС	6912,328	5196,750	4412,715	3051,401	1364,115	479,388	498,353	498,542	1586,863	3295,126	5519,475	6834,000

ИТОГО Плановое потребление электроэнергии ХН на 2022 год	2535,000	2000,000	1825,000	1240,000	630,000	280,000	280,000	280,000	630,000	1260,000	1982,000	2440,000
ИТОГО сумма затрат, тыс. руб. без НДС	8485,280	6720,287	5883,066	4163,173	2092,850	1114,520	1144,119	1144,413	2365,450	4436,238	6955,035	8051,545
Тариф, руб./кВтч	3,347	3,360	3,213	3,357	3,322	3,980	4,086	4,087	3,788	3,521	3,524	3,300

Средний прогнозный тариф на 2022 год по предложению филиала составил 3,414 руб. кВтч.

С учетом фактического потребления электрической энергии на хозяйственные нужды за 2021 год расходы на 2024 год составят: 15 243,32 тыс. кВтч (фактический объем потребления за 2021 год) * (3,414 руб. /кВтч. * 1,06 ИПЦ) = 55 163,14 тыс. руб.

Фактические расходы за 2021 год

Расшифровка фактических объемов электроэнергии на хозяйственные нужды, с учетом номенклатуры энергопринимающих устройств, за 2021 год отражена в приложение № 1.

Филиал отражает фактический расход электрической энергии 15 243 320 кВтч. таблица 18.

Таблица 18

Фактические расходы филиал отражает

Факт 2021 года	Расход э/э кВтч	Средний тариф, руб./кВтч	Сумма затрат руб. без НДС
Январь	2 577 758	4,291	11 060 970
Февраль	2 164 498	4,291	9 721 276
Март	1 998 339	4,260	8 513 302
Апрель	1 235 150	2,840	3 507 533
Май	628 917	2,775	1 745 399
Июнь	278 871	3,119	869 673
Июль	230 534	3,339	769 823
Август	310 200	3,404	1 055 824
Сентябрь	622 875	3,273	2 038 871
Октябрь	1 294 324	3,217	4 163 895
Ноябрь	1 790 665	3,281	5 875 788
Декабрь	2 111 189	3,131	6 610 066
Авизо			9 250
аренда			-474 380
Итого тыс. руб.			55 467,29

Однако, предприятие предоставляет фактическую расшифровку расходов, где отражает (том 7 стр. 196, материалы тарифного дела, представленные письмом № 2782 от 29.04.2022 года) расходы на электроэнергию на хоз. нужды в сумме 55 450,12 тыс. руб.

Таким образом, в необходимой валовой выручке на 2024 учтена в размере 55 163,14 тыс. руб., фактические расходы за 2021 в размере 55 450,12 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

ФАС России: «Органом регулирования не проведен анализ учтенных договоров на предмет проведения при их заключении конкурсных процедур, а также необходимости их государственной регистрации в соответствии с пунктом 2 статьи 651 ГК РФ.

В отсутствии анализа того, какое имущество является предметом договоров (движимое или недвижимое), не представляется возможным определить обоснованность учета налога на имущество организаций в составе расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства. В соответствии с пунктом 1 статьи 374 НК РФ движимое имущество не является объектом налогообложения.

ФАС России отмечает, что не допускается аренда трансформаторов (ячеек, выключателей, прочего электросетевого оборудования внутри трансформаторной подстанции) без указания на аренду трансформаторной подстанции. Объекты электросетевого комплекса являются по своей правовой природе сложной вещью, в состав которой может входить как движимое, так недвижимое имущество, предполагающее использование по общему назначению и рассматриваемое как одна вещь, вынужденное деление единого имущественного электросетевого комплекса как сложной вещи приводит к фактической невозможности использования имущества по целевому назначению и осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу необоснованных расходов.»

В связи с проведенным дополнительным анализом на предмет наличия конкурсных процедур по статье расходов «Плата за аренду имущества и лизинг» сделаны следующие выводы:

1. Аренда земли.

Оформление прав пользования земельными участками регулируется нормами ФЗ от 25.10.2001 № 136-ФЗ «Земельный кодекс РФ».

Установление сервитутов в отношении земельных участков (статья 39.23 ЗК РФ), получение решений на размещение земельных участков (статья 39.36 ЗК РФ) для размещения линейных объектов носят заявительный характер и нормами земельного законодательства при таком способе оформления прав проведение конкретных процедур не предусмотрено.

В соответствие со статьей 39.6 Земельного кодекса предоставление земельного участка в аренду для линейных объектов также попадает под исключительную норму и осуществляется без проведения торгов (подпункт 4 пункта 2 ст. 39.36 ЗК РФ).

Учитывая вышеизложенное, оформление прав на использование земельных участков для ПАО «Россети Сибирь» не требуется проведение конкурсных процедур.

Плата за использование земельных участков, занятых объектами электроэнергетики, определяется:

- на основании от 23.06.2014 № 171-ФЗ «О внесении изменений в ЗК РФ и отдельные законодательные акты РФ» с 01.03.2015 размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, определяется на основании п 4 ст. 39.7 ЗК РФ и ограничивается размером арендной платы, рассчитанным для аналогичных целей в отношении федеральных земель. Для федеральных земельных участков ставка арендной платы установлена в размере 1,5% от кадастровой стоимости, но не более 5,97 за кв. м (пункт 5 Правил Постановления Правительства РФ от 16.07.2009 №582).

- размер платы при оформлении решений на размещение объектов урегулировано на региональном уровне и в соответствии с постановлением коллегии администрации Кемеровской области от 01.07.2015 №213 составляет 10,06 руб. за кв. м.

- размер платы по соглашениям об установлении сервитутов, заключаемых в порядке статьи 39.23 ЗК РФ, определяется в размере 1,5% от кадастровой стоимости на основании Постановления коллегии администрации Кемеровской области от 23.09.2015 №306.

- размер платы по соглашениям об осуществлении публичных сервитутов, заключаемых в порядке главы V. 7 ЗК РФ, определяется статьей 39.46 ЗК РФ и составляет 0,01% в год от кадастровой стоимости земельных участков для государственных и муниципальных земель.

2. Аренда муниципальных электросетевых объектов.

По общим правилам заключение договора аренды в отношении государственного и муниципального имущества может быть осуществлено по результатам проведения конкурсов или аукционов.

Вместе с тем, в соответствии со статьей 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» к исключительным случаям заключения договоров аренды без проведения конкурсов и аукционов относится предоставление владение и (или) пользование таким имуществом лицу, обладающему правами владения сетью инженерно-технического обеспечения, в случае, если передаваемое имущество является частью соответствующей сети инженерно-технического обеспечения и данные часть сети и сеть являются технологически связанными.

Поскольку заключение договоров аренды муниципального электросетевого имущества осуществляется на основании пункта 8 ст. 17.1

Закона №135-ФЗ исключительно при наличии технологической связанности между муниципальным имуществом и имуществом ПАО «Россети Сибирь», проведение конкурсных процедур не требуется.

3. Аренда частных электросетевых объектов.

В соответствии с ФЗ от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» филиалом разработан Единый стандарт закупок ПАО «Федеральная сетевая компания - Россети», утвержденный решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 30.12.2022 №604).

Согласно вышеуказанному стандарту, а также ранее действовавшему Положению о закупках, осуществление закупки является обязательным, если начальная (максимальная) цена договора составляет более 500 (пятист) тысяч рублей с НДС.

По данному критерию проведены закупочные процедуры в отношении следующих договоров:

1. Договор №04.4200.2393.19 от 27.08.2019 с АО «Кузбасский технопарк». Выписка от 15.08.2019 №44. (№ 31908244004)
2. Договор №99-36-2019 от 01.01.2019 с АО «ДВУЭК». Выписка от 21.02.2019 № 31907606532.
3. Договор №04.4200.2966.19 от 31.10.2019 с ПАО «Анжеромаш». Выписка из протокола от 24.01.2019 № 57. (№ 31908490560)
4. Договор №04.4200.512.22 от 25.02.2022 с Администрацией Новокузнецкого района. Выписка из протокола № 09 от 10.02.2022 г.
5. Договор №ШГ - 33 от 26.12.2022 (рег. № 04.4200.596.23) с ООО «Шахта «Грамотеинская». Выписка от 16.02.2023 №11.

4. По вопросу недопустимости аренды составных частей РЭК Кузбасса направлены в филиал 2 дополнительных запроса (вх. 1427 от 05.03.2024, № 6979 от 04. 04.12.2023), на которые филиал предоставил дополнительные материалы.

С учетом, решения Тверского областного суда от 30.05.2018 года по делу №3а-98-2018 и письма от 14.09.2015 №АГ/49225/15 исключено оборудование принадлежащее ПС Спутник по договору №99-36-2019 от 01.01.2019 с АО «ДВУЭК» (приложение 11, 12)

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии - это комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с требованиями технических регламентов.

Объектами электросетевого хозяйства являются линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудование.

В силу пункта 43 Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года N 20-э/2, расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям определяется исходя из стоимости работ, выполняемых организацией, эксплуатирующей на правах собственности или на иных законных основаниях электрические сети и/или устройства преобразования электрической энергии, в результате которых обеспечивается в том числе содержание в соответствии с техническими требованиями к устройству и эксплуатации собственных электроустановок и электрических сетей, технологического оборудования, зданий и энергетических сооружений, связанных с эксплуатацией электрических сетей.

Подпунктом 13 пункта 17 Правил государственного регулирования тарифов предусмотрено, что к заявлению об установлении тарифов регулируемой организацией должны быть приложены документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности в течение периода регулирования, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности.

Из содержания приведенных норм следует, что в составе активов регулируемой организации могут быть учтены только те объекты, которые непосредственно связаны с передачей электрической энергии и позволяют осуществлять регулируемую деятельность, при этом права на данное имущество должны быть подтверждены документами, представленными в составе тарифного предложения.

Следовательно, здания трансформаторных подстанций и находящееся в них оборудование представляет собой единый комплекс, элементы которого технологически связаны и выполнять свои функции самостоятельно не могут.

Также РЭК Кузбасса направил два дополнительных запроса и получил ответы от вх. 6979 от 04.12.2023 (письмо №М-8-51/3753-02 от 22.11.2023), вх. 1427 от 05.03.2024 (запрос № М-8-51/634-02 от 19.02.2024).

Однако, на основании представленных документов не видно, что ПС Спутник передана в аренду со всеми комплектующими

Поэтому предоставление в РЭК Кузбасса лишь оборудования трансформаторной подстанции не позволяет осуществлять регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, в связи с чем такое оборудование не может быть учтено в составе активов регулируемой организации при установлении тарифов.

С учетом вышеизложенного, аренда имущества пересчитана по договору №99-36-2019 от 01.01.2019 с АО «ДВУЭК» и плановая сумма составила 7 833, 31 тыс. руб., фактическая сумма составила 7489, 69 тыс. руб.

Налог на землю

ФАС России: «Органом регулирования не указаны примененные налоговые ставки, не проведен анализ на предмет повторного учета расходов по статье затрат «Плата за аренду имущества и лизинг» в части аренды земельных участков.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.».

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования. Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог».

Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации, при этом статьёй 65 Земельного кодекса РФ платой за землю считается земельный налог и арендная плата.

Согласно ст.22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды.

Общие начала определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года №582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2023 год плату за землю в размере 14 526 (том 13 стр. 19). Предоставляет расчеты налога на землю на плановый период 2023 год и по фактическим за 2021 год. (том 13 стр. 19, 25). Информацию о кадастровой стоимости земельных участков (том 13 стр. 60). В свою очередь расчет налога на землю приведен в таблице 19.

Таблица 19

Информация о фактических за 2021 год, об ожидаемых на 2022 год, о планируемых на 2023 год затратах по статье "земельный налог" по филиалу ПАО «Россети Сибирь» "Кузбассэнерго-РЭС" по бизнес-сферам и подразделениям.

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
4200		19 806 471		297 097	19 800 011		297 000	19 800 011		297 000
Управление Кузбассэнерго-РЭС		19 806 471		297 097	19 800 011		297 000	19 800 011		297 000
42:24:0101049:777	Земельный участок Кузбасская, 37	12 515 713	1,5	187 736	12 515 713	1,5	187 736	12 515 713	1,5	187 736
42:24:0101049:801	Земельный участок Кемерово Островского.11	7 290 758	1,5	109 361	7 284 298	1,5	109 264	7 284 298	1,5	109 264
4210		406 270 596		5 577 452	395 662 054		5 631 072	395 662 054		5 631 072
Городской РЭС		154 632 299		1 989 748	154 632 299		2 039 209	154 632 299		2 039 209
42:04:0000000:249	земельный участок под ПС Латышевская Кемер.р-н СЗФ	2 113 792	0,5	10 569	2 113 792	0,65	13 740	2 113 792	0,65	13 740
42:04:0102002:58	земельный участок под ПС 110/6 кВ Тасежная шахта "А"	4 098 477	0,5	20 492	4 098 477	0,65	26 640	4 098 477	0,65	26 640
42:04:0103001:165	земельный участок под ПС 35/6 кВ Биролинская Кемер	1 197 432	0,5	5 987	1 197 432	0,65	7 783	1 197 432	0,65	7 783
42:04:0204001:12	земельный участок под ПС 35/6 кВ Щегловская Кемер.	1 978 086	0,5	9 890	1 978 086	0,65	12 858	1 978 086	0,65	12 858
42:04:0206001:95	земельный участок под ПС 110/35/6кВ Чернотовская К	1 765 557	0,5	8 828	1 765 557	0,65	11 476	1 765 557	0,65	11 476
42:04:0208001:10	земельный участок под ПС 35/6 кВ Промышленная Кеме	1 525 886	0,5	7 629	1 525 886	0,65	9 918	1 525 886	0,65	9 918
42:04:0208001:11	земельный участок под ПС 35/6 Лапичевская Кемер.р-н	3 375 851	0,5	16 879	3 375 851	0,65	21 943	3 375 851	0,65	21 943
42:04:0211001:19	земельный участок под ПС 35/6 кВ Осиновская Кемер.	637 588	0,5	3 188	637 588	0,65	4 144	637 588	0,65	4 144
42:04:0211001:72	земельный участок под ПС 35/10 кВ Силинская	920 040	0,5	4 600	920 040	0,65	5 980	920 040	0,65	5 980
42:04:0305002:9	земельный участок под ПС 110/6 кВ Звездная Кемер.р-н	5 458 849	0,5	27 294	5 458 849	0,65	35 483	5 458 849	0,65	35 483
42:04:0314001:8	земельный участок под ПС 35/6 кВ Маауровская Кемер	624 247	0,5	3 121	624 247	0,65	4 058	624 247	0,65	4 058
42:04:0320001:789	земельный участок под ПС 110/35/6кВ Весенняя Кемер.р	4 217 399	1,5	63 261	4 217 399	1,5	63 261	4 217 399	1,5	63 261
42:04:0331002:5	земельный участок под ПС 35/6 Насоеная-5 Кемер.р-н З	460 020	0,5	2 300	460 020	0,65	2 990	460 020	0,65	2 990
42:04:0331002:6	земельный участок под ПС 35/6 Насоеная Кемер.р-н ЗАО	459 560	0,5	2 298	459 560	0,65	2 987	459 560	0,65	2 987

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожд 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:04:0334001:158	земельный участок под ПС Береговая Кемер-н ЗАО Б	920 040	0,5	4 600	920 040	0,65	5 980	920 040	0,65	5 980
42:04:0340001:166	земельный участок под ПС 110/35/6кВ Оросительная К	3 309 912	0,5	16 550	3 309 912	0,65	21 514	3 309 912	0,65	21 514
42:04:0340001:167	земельный участок под учебно-тренировочным полигоном	8 641 951	1,5	129 629	8 641 951	1,5	129 629	8 641 951	1,5	129 629
42:04:0349002:8	земельный участок под ПС 110/10 кВ Восточная Кем.р	4 128 151	0,5	20 641	4 128 151	0,65	26 833	4 128 151	0,65	26 833
42:22:0101008:1	Земельный участок под ПС 35/6 кв ЦОФ Березовская	4 184 269	1,5	62 764	4 184 269	1,5	62 764	4 184 269	1,5	62 764
42:22:0301011:22	Земельный участок ПС Крохалева 42АГ 537242	1 304 188	1,5	19 563	1 304 188	1,5	19 563	1 304 188	1,5	19 563
42:22:0301012:2	Земельный участок под Крохалевиным мастерским учас	6 281 838	1,5	94 228	6 281 838	1,5	94 228	6 281 838	1,5	94 228
42:24:0101011:216	Земельный участок под ПС-110/35/10кВ Южная	11 633 278	1,5	174 499	11 633 278	1,5	174 499	11 633 278	1,5	174 499
42:24:0101016:96	Земельный участок под ПС 35/10 кВ Транзитная	10 438 648	1,5	156 580	10 438 648	1,5	156 580	10 438 648	1,5	156 580
42:24:0101023:521	Земельный участок под ПС 35/10 кВ Строительная	2 000 627	1,5	30 009	2 000 627	1,5	30 009	2 000 627	1,5	30 009
42:24:0101026:1896	земельный участок под ПС 110/6 кВ Толевая	16 354 126	1,5	245 312	16 354 126	1,5	245 312	16 354 126	1,5	245 312
42:24:0101026:283	Земельный участок под ПС 110/6кВ Очная	6 853 245	1,5	102 799	6 853 245	1,5	102 799	6 853 245	1,5	102 799
42:24:0101037:182	Земельный участок под ПС 110/10 кВ Космическая	8 350 313	1,5	125 255	8 350 313	1,5	125 255	8 350 313	1,5	125 255
42:24:0101043:35	Земельный участок под мастерскими КТП	7 563 000	1,5	113 445	7 563 000	1,5	113 445	7 563 000	1,5	113 445
42:24:0201002:646	Земельный участок под ПС 110/10 кВ Заводская	10 725 964	1,5	160 889	10 725 964	1,5	160 889	10 725 964	1,5	160 889
42:24:0201002:660	Земельный участок под ПС Мирная с произв. базой КТП	3 966 000	1,5	59 490	3 966 000	1,5	59 490	3 966 000	1,5	59 490
42:24:0401014:1255	Земельный участок под ПС-110/35/10кВ Рудничная	6 806 000	1,5	102 090	6 806 000	1,5	102 090	6 806 000	1,5	102 090
42:24:0401051:622	Земельный участок под ПС 35/6 кВ Центральная	3 158 965	1,5	47 384	3 158 965	1,5	47 384	3 158 965	1,5	47 384
42:24:0501001:272	Земельный участок под Центральную базу СевЭС	9 179 000	1,5	137 685	9 179 000	1,5	137 685	9 179 000	1,5	137 685
Ижморский РЭС		7 296 595		109 447	7 296 595		109 447	7 296 595		109 447
42:03:0101007:1	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ КОЛЬЮНСКАЯ	89 184	1,5	1 338	89 184	1,5	1 338	89 184	1,5	1 338
42:03:0105003:1	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ СВЯТОСЛАВКА	171 844	1,5	2 578	171 844	1,5	2 578	171 844	1,5	2 578
42:03:0208017:114	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ БАЗУ ИЖМОРС	6 922 584	1,5	103 839	6 922 584	1,5	103 839	6 922 584	1,5	103 839
42:03:0302001:1	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ СИМБИРСКАЯ	163	1,5	2	163	1,5	2	163	1,5	2

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:03:0303007:1	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ КРАСНОЯРСКАЯ	23 225	1,5	348	23 225	1,5	348	23 225	1,5	348
42:03:0303010:33	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ВЛ 0,4 от ТП-164	9 294	1,5	139	9 294	1,5	139	9 294	1,5	139
42:03:0303012:43	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД КТП-163	223	1,5	3	223	1,5	3	223	1,5	3
42:03:0303012:44	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК под ВЛ 0,4 кВ от ТП-163	10 270	1,5	154	10 270	1,5	154	10 270	1,5	154
42:03:0305002:36	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД КТП-128	234	1,5	4	234	1,5	4	234	1,5	4
42:03:0305002:37	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ВЛ 0,4 от ТП-128	7 018	1,5	105	7 018	1,5	105	7 018	1,5	105
42:03:0305005:42	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ВЛ 0,4 от ТП-111	4 421	1,5	66	4 421	1,5	66	4 421	1,5	66
42:03:0305005:43	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД КТП-111	246	1,5	4	246	1,5	4	246	1,5	4
42:03:0305006:333	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД СКТП-115	748	1,5	11	748	1,5	11	748	1,5	11
42:03:0305006:335	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ВЛ 0,4 от ТП-161	50 644	1,5	760	50 644	1,5	760	50 644	1,5	760
42:03:0305006:336	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД МТП-161	499	1,5	7	499	1,5	7	499	1,5	7
42:03:0305006:338	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД МТП-101	499	1,5	7	499	1,5	7	499	1,5	7
42:03:0305007:22	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ВЛ 0,4 от ТП-120	5 499	1,5	82	5 499	1,5	82	5 499	1,5	82
Кемеровский РЭС		54 424 420		629 499	43 815 878		633 658	43 815 878		633 658
42:04:0208002:6677	Земельный участок с/п Елыкаевское	117 344	1,5	1 760	117 344	1,5	1 760	117 344	1,5	1 760
42:04:0329003:124	Земельный участок под КТП-106 п. Ленинградский	18	1,5	0	18	1,5	0	18	1,5	0
42:04:0340001:164	земельный участок под Березовским мастерским уч-ом	2 774 011	0,5	13 870	2 774 011	0,65	18 031	2 774 011	0,65	18 031
42:22:0301011:24	Земельный участок под Крохалевским мастерским учас	6 147 894	1,5	92 218	6 147 894	1,5	92 218	6 147 894	1,5	92 218
42:22:0301011:25	Земельный участок под Крохалевским мастерским учас	24 168 598	1,5	362 529	24 168 598	1,5	362 529	24 168 598	1,5	362 529
42:24:0401024:423	Земельный участок под пром базу ЦРЭС	21 216 555	3	159 122	10 608 013	1,5	159 120	10 608 013	1,5	159 120
Маринский РЭС		5 670 646		85 060	5 670 646		85 060	5 670 646		85 060
42:07:0000000:124	Земельный участок ВЛ-10 Ф 10-3-Б ПС Антибесская 110/10кВ	37 722	1,5	566	37 722	1,5	566	37 722	1,5	566
42:07:0101008:180	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ АВАНГАРД	390 367	1,5	5 856	390 367	1,5	5 856	390 367	1,5	5 856
42:07:0101010:409	Земельный участок под ВЛ-0,4кВ от ТП-267 Ф-10-5-БПС Авангард 35/10кВ	5 461	1,5	82	5 461	1,5	82	5 461	1,5	82
42:07:0102003:60	Земельный участок под ТП-М-359п/160кВА Ф-10-14-О ПС Благовещенская 35/10кВ	65	1,5	1	65	1,5	1	65	1,5	1

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ождид 2022 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:07:0102006:223	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ КОЛЕУЛЬСКАЯ	267 076	1,5	4 006	267 076	1,5	4 006	267 076	1,5	4 006
42:07:0102007:735	Земельный участок под ТП-327 250кВа н.п.Благовещенка	54 141	1,5	812	54 141	1,5	812	54 141	1,5	812
42:07:0102007:736	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ БЛАГОВЕЩЕНСКОЙ	385 123	1,5	5 777	385 123	1,5	5 777	385 123	1,5	5 777
42:07:0102008:338	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ от ТП 339	3 546	1,5	53	3 546	1,5	53	3 546	1,5	53
42:07:0103004:622	Земельный участок под ТП-308-100кВА Ф-10-9-Б ПС Благовещенская 35/10кВ	15 718	1,5	236	15 718	1,5	236	15 718	1,5	236
42:07:0104005:1311	Земельный участок под ТП-334 100 КВА	24 281	1,5	364	24 281	1,5	364	24 281	1,5	364
42:07:0104007:138	Земельный участок под ТП-014 250кВА Ф10-3-Б ПС Антибесская тяг 110/10кВ	19 126	1,5	287	19 126	1,5	287	19 126	1,5	287
42:07:0104007:63	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ ст.Антибесская	189 130	1,5	2 837	189 130	1,5	2 837	189 130	1,5	2 837
42:07:0104008:19	Земельный участок под ТП-015 250кВА Ф10-3-Б ПС Антибесская тяг 110/10кВ	17 556	1,5	263	17 556	1,5	263	17 556	1,5	263
42:07:0105003:624	Земельный участок ТП-153 д.Пристань-2	23 148	1,5	347	23 148	1,5	347	23 148	1,5	347
42:07:0105003:644	Земельный участок под ВЛ-6/0,4кВ от ТП-153 д.Пристань-2	40 749	1,5	611	40 749	1,5	611	40 749	1,5	611
42:07:0107005:1185	Земельный участок под ВЛ-0,4кВ ф №2 от ТП-226 с.Красные Орлы	13 459	1,5	202	13 459	1,5	202	13 459	1,5	202
42:07:0111003:1587	Земельный участок под ТП-265 400кВа н.п.Суслowo	76 238	1,5	1 144	76 238	1,5	1 144	76 238	1,5	1 144
42:07:0111003:1865	Земельный участок под ПС 35/10кВ СУСЛОВСКАЯ	551 171	1,5	8 268	551 171	1,5	8 268	551 171	1,5	8 268
42:07:0111003:1922	Земельный участок под ТП-139 250кВА Ф10-6-П ПС Суслowska 35/10кВ	26 467	1,5	397	26 467	1,5	397	26 467	1,5	397
42:07:0111003:1947	Земельный участок ВЛ-0,4 от ТП-265 с.Суслowo	39 697	1,5	595	39 697	1,5	595	39 697	1,5	595
42:07:0112003:348	Земельный участок под ТП-М-115п/250кВА Ф-10-6-П ПС Суслowska 35/10кВ	5 183	1,5	78	5 183	1,5	78	5 183	1,5	78
42:07:0112003:472	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ от ТП 115	3 222	1,5	48	3 222	1,5	48	3 222	1,5	48
42:27:0103001:123	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗОЙ МАРИНСКОГО РЭС	3 482 000	1,5	52 230	3 482 000	1,5	52 230	3 482 000	1,5	52 230
Тисульский РЭС		27 322 262		409 833	27 322 262		409 833	27 322 262		409 833
42:13:0103001:6	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ УСТЬ-КОЛЫНСКАЯ	274 490	1,5	4 117	274 490	1,5	4 117	274 490	1,5	4 117

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:13:0106001:4	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ БАЙДИНСКАЯ	102 054	1,5	1 531	102 054	1,5	1 531	102 054	1,5	1 531
42:13:0107002:4	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ БАРАНДАТСКАЯ	185 032	1,5	2 775	185 032	1,5	2 775	185 032	1,5	2 775
42:13:0109003:24	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПРОИЗ.БАЗУ ТИСУЛЬСКОГО РЭС И	24 561 270	1,5	368 419	24 561 270	1,5	368 419	24 561 270	1,5	368 419
42:13:0113001:18	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ТАМБАРСКАЯ	545 989	1,5	8 190	545 989	1,5	8 190	545 989	1,5	8 190
42:13:0118001:6	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 110/35/6кВ МАКАРАКСКАЯ	1 564 293	1,5	23 464	1 564 293	1,5	23 464	1 564 293	1,5	23 464
42:13:0123001:4	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД РП-10кВ Б.ПИЧУГИНО	89 134	1,5	1 337	89 134	1,5	1 337	89 134	1,5	1 337
Топкинский РЭС		43 762 423		656 437	43 762 423		656 437	43 762 423		656 437
42:14:0102003:32	Земельный участок под ПС 35/6 кВ Зарубинская	4 641 389	1,5	69 621	4 641 389	1,5	69 621	4 641 389	1,5	69 621
42:14:0105003:30	Земельный участок под ПС 10кВ Треша	100 744	1,5	1 511	100 744	1,5	1 511	100 744	1,5	1 511
42:14:0109001:5	Земельный участок под ПС 35/6 кВ Верх-Падунская	409 793	1,5	6 147	409 793	1,5	6 147	409 793	1,5	6 147
42:14:0110008:27	Земельный участок под ПС 35/6 кВ Усть-Сосновская	500 391	1,5	7 506	500 391	1,5	7 506	500 391	1,5	7 506
42:14:0111001:91	Земельный участок Шишинская	1 020 277	1,5	15 304	1 020 277	1,5	15 304	1 020 277	1,5	15 304
42:14:0116001:138	Земельный участок под ПС 35/6 кВ Глубокинская	429 131	1,5	6 437	429 131	1,5	6 437	429 131	1,5	6 437
42:35:0103001:1	Земельный участок под ПС 110/35/10 Топкинская	13 361 446	1,5	200 422	13 361 446	1,5	200 422	13 361 446	1,5	200 422
42:35:0106001:1	Земельный участок под ПС 35/10 Моторная	2 716 807	1,5	40 752	2 716 807	1,5	40 752	2 716 807	1,5	40 752
42:35:0107026:1	Земельный участок под Производственной базой ТРЭСа	15 539 919	1,5	233 099	15 539 919	1,5	233 099	15 539 919	1,5	233 099
42:35:0107028:3	Земельный участок под ПС 110/10 Мехаволская	5 042 526	1,5	75 638	5 042 526	1,5	75 638	5 042 526	1,5	75 638
Тяжинский РЭС		9 292 835		139 392	9 292 835		139 392	9 292 835		139 392
42:15:0101003:1	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ТЕПЛОРЕЧЕНСКАЯ	295 886	1,5	4 438	295 886	1,5	4 438	295 886	1,5	4 438
42:15:0101005:3	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ГЕОРГИЕВСКАЯ	534 543	1,5	8 018	534 543	1,5	8 018	534 543	1,5	8 018
42:15:0103005:1361	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 110/35/10кВ ТЯЖИНСКАЯ	5 699 076	1,5	85 486	5 699 076	1,5	85 486	5 699 076	1,5	85 486
42:15:0104005:4	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ЛИСТВЯНСКАЯ	308 673	1,5	4 630	308 673	1,5	4 630	308 673	1,5	4 630
42:15:0108003:17	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ИТАТСКАЯ С МАСТЕР	1 837 310	1,5	27 560	1 837 310	1,5	27 560	1 837 310	1,5	27 560
42:15:0111001:10	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД РП-10кВ КУБИТЕТ	51 062	1,5	766	51 062	1,5	766	51 062	1,5	766

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожд 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:15:0111006:20	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ НОВОПОКРОВСКАЯ	109 485	1,5	1 642	109 485	1,5	1 642	109 485	1,5	1 642
42:15:0112001:6	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ НОВОПОДЗОРНОВО	456 800	1,5	6 852	456 800	1,5	6 852	456 800	1,5	6 852
Управление ПО СВЭС		5 068 059		76 021	5 068 059		76 021	5 068 059		76 021
42:24:0101043:33	Земельный участок под производственной базой ОМПС	5 068 059	1,5	76 021	5 068 059	1,5	76 021	5 068 059	1,5	76 021
Чебулинский РЭС		8 605 114		129 077	8 605 114		129 077	8 605 114		129 077
42:16:0101004:364	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ В-ЧЕБУЛА М	4 938 754	1,5	74 081	4 938 754	1,5	74 081	4 938 754	1,5	74 081
42:16:0101004:425	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД СТАНЦИЯ ЧЕБУЛИНСКАЯ 110/35/10	1 215 373	1,5	18 231	1 215 373	1,5	18 231	1 215 373	1,5	18 231
42:16:0110003:13	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ ЧУМА	510 622	1,5	7 659	510 622	1,5	7 659	510 622	1,5	7 659
42:16:0111001:19	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ТР-ОЙ ПОДСТАНЦИИ НИКОЛАЕВСКАЯ 35	339 035	1,5	5 086	339 035	1,5	5 086	339 035	1,5	5 086
42:16:0205003:4	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД СТАНЦИИ КУРСК-СМОЛЕНСКАЯ 35/1	364 796	1,5	5 472	364 796	1,5	5 472	364 796	1,5	5 472
42:16:0212002:4	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД СТАНЦИЯ ИВАНОВСКАЯ 110/10кВ	1 236 534	1,5	18 548	1 236 534	1,5	18 548	1 236 534	1,5	18 548
Юргинский РЭС		7 630 847		114 462	7 630 847		114 462	7 630 847		114 462
42:17:0103001:739	Земельный участок под ВЛ-10кВ от оп.97 до ТП-355п.п. Речной	356	1,5	5	356	1,5	5	356	1,5	5
42:17:0103001:744	Земельный участок под ВЛ-0,4кВ от ТП-335 п. Речной	2 135	1,5	32	2 135	1,5	32	2 135	1,5	32
42:17:0103001:745	Земельный участок под ВЛ-0,4кВ от ТП-336 п. Речной	356	1,5	5	356	1,5	5	356	1,5	5
42:36:0202003:32	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК БАЗЫ ЮРГИНСКОГО РЭСг. Юрга ул. Шоссейная, 9	7 628 000	1,5	114 420	7 628 000	1,5	114 420	7 628 000	1,5	114 420
Яйский РЭС		49 884 093		748 261	49 884 093		748 261	49 884 093		748 261
42:18:0103001:17	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ УЛАНОВСКАЯ	198 150	1,5	2 972	198 150	1,5	2 972	198 150	1,5	2 972
42:18:0118097:142	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 110/35/10кВ ЯЙСКАЯ	566 410	1,5	8 496	566 410	1,5	8 496	566 410	1,5	8 496
42:18:0118097:35	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗОЙ ЯЙСКО	10 204 749	1,5	153 071	10 204 749	1,5	153 071	10 204 749	1,5	153 071
42:20:0101042:2	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД СТАНЦИЯ "СУДЖЕНСКАЯ"	13 695 811	1,5	205 437	13 695 811	1,5	205 437	13 695 811	1,5	205 437
42:20:0103036:9	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/6кВ ФИЗИКУЛЬТУРНИК	3 681 517	1,5	55 223	3 681 517	1,5	55 223	3 681 517	1,5	55 223
42:20:0103078:1	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ЭЛЕКТРО-ПОДСТАНЦИЯ "СИБИРСКАЯ"	4 761 594	1,5	71 424	4 761 594	1,5	71 424	4 761 594	1,5	71 424

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожд 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:20:0103080:46	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК Площадь 118 кв. м. г. Анжеро-Судженск	196 379	1,5	2 946	196 379	1,5	2 946	196 379	1,5	2 946
42:20:0103080:47	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК Площадь 84 кв. м. г. Анжеро-Судженск	140 033	1,5	2 100	140 033	1,5	2 100	140 033	1,5	2 100
42:20:0103080:50	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ТЕРРИТОРИЯ АЛПУ	16 185 000	1,5	242 775	16 185 000	1,5	242 775	16 185 000	1,5	242 775
42:20:0103080:51	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК Площадь 143 кв. м. г. Анжеро-Судженск	254 450	1,5	3 817	254 450	1,5	3 817	254 450	1,5	3 817
Яшкинский РЭС		32 681 003		490 215	32 681 003		490 215	32 681 003		490 215
42:19:0101013:486	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ПАШКОВСКАЯ	965 122	1,5	14 477	965 122	1,5	14 477	965 122	1,5	14 477
42:19:0110002:410	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ КРАСНОСЕЛЬСКАЯ	589 286	1,5	8 839	589 286	1,5	8 839	589 286	1,5	8 839
42:19:0204002:1070	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ КОЛМОГОРОВСКАЯ	613 207	1,5	9 198	613 207	1,5	9 198	613 207	1,5	9 198
42:19:0204004:8	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ РЕПРОДУКТОР	276 012	1,5	4 140	276 012	1,5	4 140	276 012	1,5	4 140
42:19:0212002:600	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 35/10кВ ПАЧИНСКАЯ	696 930	1,5	10 454	696 930	1,5	10 454	696 930	1,5	10 454
42:19:0302013:92	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ПОД ПС 110/6кВ ЯШКИНСКОГО ЦЕМЗАВ	3 033 587	1,5	45 504	3 033 587	1,5	45 504	3 033 587	1,5	45 504
42:19:0302026:221	ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК ЯШКИНСКОГО РЭС И ПС	26 506 859	1,5	397 603	26 506 859	1,5	397 603	26 506 859	1,5	397 603
4220		224 244 273		3 152 328	224 244 273		3 213 946	224 244 273		3 213 946
Беловский РЭС		61 532 088		920 901	61 532 088		915 244	61 532 088		915 244
42:01:0101010:3	Земельный участок ПС Шестаковская 110/35/10 кВ	1 334 058	1,344	17 930	1 334 058	0,92	12 273	1 334 058	0,92	12 273
42:21:0101016:251	Земельный участок ПС Беловская 11/35/6кВ.Промбаза	9 998 000	1,5	149 970	9 998 000	1,5	149 970	9 998 000	1,5	149 970
42:21:0102001:7	Земельный участок ПС Промузел-110/10кВ	2 062 000	1,5	30 930	2 062 000	1,5	30 930	2 062 000	1,5	30 930
42:21:0103005:6	Земельный участок ПС Беловская Цинкзаводская-110/6	9 299 391	1,5	139 491	9 299 391	1,5	139 491	9 299 391	1,5	139 491
42:21:0110034:1	Земельный участок ПС Беловская Г.ородская-35/10кВ	5 881 990	1,5	88 230	5 881 990	1,5	88 230	5 881 990	1,5	88 230
42:21:0305002:3	Земельный участок ПС Беловская ЦОФ-35/6кВ	4 917 137	1,5	73 757	4 917 137	1,5	73 757	4 917 137	1,5	73 757
42:21:0305006:117	Земельный участок ПС Новочертинская 10214 кв.м.	17 566 854	1,5	263 503	17 566 854	1,5	263 503	17 566 854	1,5	263 503

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожд 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:21:0702027:3	Земельный участок ПС Грамотейнская 3/4-110/6кВ	4 117 882	1,5	61 768	4 117 882	1,5	61 768	4 117 882	1,5	61 768
42:21:0702030:1	Земельный участок ПС Грамотейнская 1/2-35/6 кВ	2 484 000	1,5	37 260	2 484 000	1,5	37 260	2 484 000	1,5	37 260
42:21:0703028:1	Земельный участок ПС Беловский разрез 35/6кВ	3 870 776	1,5	58 062	3 870 776	1,5	58 062	3 870 776	1,5	58 062
Гурьевский РЭС		39 084 639		586 271	39 084 639		586 271	39 084 639		586 271
42:02:0102003:58	Земельный участок ПС Урская 35/10 кВ	433 440	1,5	6 502	433 440	1,5	6 502	433 440	1,5	6 502
42:02:0104001:34	Земельный участок ПС Рассвет 35/10 кВ	9 177 185	1,5	137 658	9 177 185	1,5	137 658	9 177 185	1,5	137 658
42:23:0203001:8	Земельный участок ПС Гурьевская 11/35/6 кВ	4 177 000	1,5	62 655	4 177 000	1,5	62 655	4 177 000	1,5	62 655
42:23:0302001:410	Земельный участок Пром. база Гурьевского РЭС	8 670 524	1,5	130 058	8 670 524	1,5	130 058	8 670 524	1,5	130 058
42:23:0302001:995	Земельный уч. Пром. база Гурьевского РЭС пл 1315 кв	1 426 330	1,5	21 395	1 426 330	1,5	21 395	1 426 330	1,5	21 395
42:23:0302001:996	Земельный уч Пром. база Гурьевского РЭС 817кв	910 399	1,5	13 656	910 399	1,5	13 656	910 399	1,5	13 656
42:23:0302001:997	Земельный участок Пром. база Гурьевского РЭС	9 265 571	1,5	138 984	9 265 571	1,5	138 984	9 265 571	1,5	138 984
42:23:0502001:72	Земельный участок ПС Гурьевская-горная 35/6 кВ	5 024 190	1,5	75 363	5 024 190	1,5	75 363	5 024 190	1,5	75 363
Инский РЭС		20 399 452		176 820	20 399 452		244 035	20 399 452		244 035
42:01:0102002:2	Земельный участок ПС Хахалинская 110/10 кВ	1 872 281	1,5	28 084	1 872 281	0,92	17 225	1 872 281	0,92	17 225
42:01:0104002:1	Земельный участок ПС Молодежная 110/10 кВ	1 012 044	0,009	91	1 012 044	0,92	9 311	1 012 044	0,92	9 311
42:01:0109006:1	Земельный участок ПС Уропская 110/35/6 кВ	3 078 693	0,0389	1 198	3 078 693	0,92	28 324	3 078 693	0,92	28 324
42:01:0111004:3	Земельный участок ПС Родина 35/10 кВ	487 621	0,009	44	487 621	0,92	4 486	487 621	0,92	4 486
42:01:0114005:16	Земельный участок ПС Колпагоровская	4 231 724	0,0389	1 646	4 231 724	0,92	38 932	4 231 724	0,92	38 932
42:01:0115001:36	Земельный участок ПС Пермиковская 35/10 кВ	2 415 069	1,5	36 226	2 415 069	1,5	36 226	2 415 069	1,5	36 226
42:21:0501001:35	Земельный участок под ТП №34	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523
42:21:0501001:39	Земельный участок под ТП №22	144 789	1,5	2 172	144 789	1,5	2 172	144 789	1,5	2 172
42:21:0501001:40	Земельный участок под ТП №13	144 789	1,5	2 172	144 789	1,5	2 172	144 789	1,5	2 172
42:21:0501001:41	Земельный участок под ТП №14	103 183	1,5	1 548	103 183	1,5	1 548	103 183	1,5	1 548
42:21:0501001:43	Земельный участок под ТП №15	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523
42:21:0501002:3	Земельный участок под ТП №18	128 146	1,5	1 922	128 146	1,5	1 922	128 146	1,5	1 922
42:21:0501003:6	Земельный участок под ТП №26	33 285	1,5	499	33 285	1,5	499	33 285	1,5	499

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:21:0501004:10	Земельный участок под ТП №8	91 533	1,5	1 373	91 533	1,5	1 373	91 533	1,5	1 373
42:21:0501004:8	Земельный участок под ТП №6	91 533	1,5	1 373	91 533	1,5	1 373	91 533	1,5	1 373
42:21:0501004:9	Земельный участок под ТП №7	158 103	1,5	2 372	158 103	1,5	2 372	158 103	1,5	2 372
42:21:0501005:10	Земельный участок под ТП №3	106 511	1,5	1 598	106 511	1,5	1 598	106 511	1,5	1 598
42:21:0501005:11	Земельный участок под ТП №5	123 154	1,5	1 847	123 154	1,5	1 847	123 154	1,5	1 847
42:21:0501006:6	Земельный участок под ТП №4	123 154	1,5	1 847	123 154	1,5	1 847	123 154	1,5	1 847
42:21:0501007:13	Земельный участок под ТП №12	129 811	1,5	1 947	129 811	1,5	1 947	129 811	1,5	1 947
42:21:0501007:14	Земельный участок под ТП №9	130 543	1,5	1 958	130 543	1,5	1 958	130 543	1,5	1 958
42:21:0501008:2	Земельный участок под ТП №1	119 825	1,5	1 797	119 825	1,5	1 797	119 825	1,5	1 797
42:21:0501008:3	Земельный участок под ТП №30	156 439	1,5	2 347	156 439	1,5	2 347	156 439	1,5	2 347
42:21:0501010:8	Земельный участок под ТП №10	89 869	1,5	1 348	89 869	1,5	1 348	89 869	1,5	1 348
42:21:0501011:7	Земельный участок под ТП №23	141 460	1,5	2 122	141 460	1,5	2 122	141 460	1,5	2 122
42:21:0501011:8	Земельный участок под ТП №11	141 460	1,5	2 122	141 460	1,5	2 122	141 460	1,5	2 122
42:21:0501012:16	Земельный участок под ТП №20	119 825	1,5	1 797	119 825	1,5	1 797	119 825	1,5	1 797
42:21:0501015:10	Земельный участок под ТП №29	33 285	1,5	499	33 285	1,5	499	33 285	1,5	499
42:21:0501020:7	Земельный участок под ТП №2	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523
42:21:0501020:8	Земельный участок под ТП №25	143 125	1,5	2 147	143 125	1,5	2 147	143 125	1,5	2 147
42:21:0501020:9	Земельный участок под ТП №24	148 117	1,5	2 222	148 117	1,5	2 222	148 117	1,5	2 222
42:21:0501022:7	Земельный участок под ТП №21	33 551	1,5	503	33 551	1,5	503	33 551	1,5	503
42:21:0501023:3	Земельный участок под ТП №19	99 854	1,5	1 498	99 854	1,5	1 498	99 854	1,5	1 498
42:21:0501052:4	Земельный участок под ТП №17	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523
42:21:0501058:2	Земельный участок под ТП №16	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523	101 519	1,5	1 523
42:21:0501068:11	Земельный участок под ТП №28	29 956	1,5	449	29 956	1,5	449	29 956	1,5	449
42:21:0503002:17	Земельный участок ПС Вишневская 110/35/6 кв	3 586 437	1,5	53 797	3 586 437	1,5	53 797	3 586 437	1,5	53 797
42:21:0503002:7	Земельный участок под ТП №27	33 285	1,5	499	33 285	1,5	499	33 285	1,5	499
42:21:0503003:24	Земельный участок под ТП №32	252 964	1,5	3 794	252 964	1,5	3 794	252 964	1,5	3 794

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:21:0503005:8	Земельный участок под ТП №31	156 439	1,5	2 347	156 439	1,5	2 347	156 439	1,5	2 347
Ленинский РЭС		8 433 087		126 496	8 433 087		126 496	8 433 087		126 496
42:06:0000000:172	Земельный участок подезд к ПС Егорово от автодороги г. Ленинск-Кузнецкий-Новосибирск	25 503	1,5	383	25 503	1,5	383	25 503	1,5	383
42:06:0000000:727	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ пос. Солнечный	26	1,5	0	26	1,5	0	26	1,5	0
42:06:0106001:481	земельный участок под Чкаловский МУ	86 088	1,5	1 291	86 088	1,5	1 291	86 088	1,5	1 291
42:06:0110003:6	Земельный участок (под ВЛ-0,4кВ п. Новокамышанский)	14	1,5	0	14	1,5	0	14	1,5	0
42:06:0110009:140	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ пос. Солнечный	23 107	1,5	347	23 107	1,5	347	23 107	1,5	347
42:06:0110009:141	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ пос. Солнечный	16 969	1,5	255	16 969	1,5	255	16 969	1,5	255
42:06:0110012:65	Земельный участок (под ВЛ-0,4кВ п. Новокамышанский)	28 280	1,5	424	28 280	1,5	424	28 280	1,5	424
42:06:0111002:329	Земельный участок под ТП-179-П /пос. Свердловский, ул.Школьная, 13 6	708	1,5	11	708	1,5	11	708	1,5	11
42:06:0111002:330	Земельный участок под ЛЭП 0,4кВ от ТП-179-П до опоры ул.Школьная, 5/42:06:0111002:330	708	1,5	11	708	1,5	11	708	1,5	11
42:06:0111002:331	Земельный участок под ЛЭП 0,4кВ от ТП-179-П до опоры ул.Школьная, 5/42:06:0111002:331	354	1,5	5	354	1,5	5	354	1,5	5
42:06:0111002:332	Земельный участок под ЛЭП 0,4кВ от ТП-179-П до опоры ул.Школьная, 5/42:06:0111002:332	354	1,5	5	354	1,5	5	354	1,5	5
42:06:0111002:333	Земельный участок под ЛЭП 0,4кВ от ТП-179-П до опоры ул.Школьная, 5/42:06:0111002:333	1 062	1,5	16	1 062	1,5	16	1 062	1,5	16
42:06:0111002:334	Земельный участок под ЛЭП 0,4кВ от ТП-179-П до опоры ул.Школьная, 5/42:06:0111002:334	354	1,5	5	354	1,5	5	354	1,5	5
42:26:0000000:46	Земельный участок ПС Ново-Ленинская 110/35/6 кВ Ф-6-22-М (129 кв.м.)	195 256	1,5	2 929	195 256	1,5	2 929	195 256	1,5	2 929
42:26:0000000:48	земельный участок под опорами ВЛ-6-24-П Ново-Ленин	781 024	1,5	11 715	781 024	1,5	11 715	781 024	1,5	11 715
42:26:0000000:49	земельный участок под опорами ВЛ- ф-6-22-М Ново-Ле	976 280	1,5	14 644	976 280	1,5	14 644	976 280	1,5	14 644

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:26:0301001:2146	земельный участок под производственной базой	6 297 000	1,5	94 455	6 297 000	1,5	94 455	6 297 000	1,5	94 455
Панфиловский РЭС		7 858 220		117 873	7 858 220		117 873	7 858 220		117 873
42:05:0102002:451	Земельный участок под ПС 35/10 Шевели	438 798	1,5	6 582	438 798	1,5	6 582	438 798	1,5	6 582
42:05:0109001:3514	Земельный участок под ПС 35/10 кВ Крапивинская	574 208	1,5	8 613	574 208	1,5	8 613	574 208	1,5	8 613
42:05:0109001:769	Земельный участок Крапивинского мастерского участка с кадастровым 42:05:0109001:769	93 954	1,5	1 409	93 954	1,5	1 409	93 954	1,5	1 409
42:05:0112002:680	Земельный участок под ПС 35/10 Борисовская	442 054	1,5	6 631	442 054	1,5	6 631	442 054	1,5	6 631
42:05:0115001:404	Земельный участок под ПС 35/10 Тарадановская	305 290	1,5	4 579	305 290	1,5	4 579	305 290	1,5	4 579
42:06:0112002:786	Земельный участок под Панфиловским МУ площадь 1331 кв.м.	538 177	1,5	8 073	538 177	1,5	8 073	538 177	1,5	8 073
42:06:0112002:787	земельный участок под Панфиловским МУ	3 970 214	1,5	59 553	3 970 214	1,5	59 553	3 970 214	1,5	59 553
42:06:0112003:58	земельный участок под ПС 35/10кВ Панфиловская	843 677	1,5	12 655	843 677	1,5	12 655	843 677	1,5	12 655
42:06:0113005:475	земельный участок под ПС 35/10кВ Чусовитенская	651 848	1,5	9 778	651 848	1,5	9 778	651 848	1,5	9 778
Промышленновский РЭС		37 028 360		555 425	37 028 360		555 425	37 028 360		555 425
42:11:0101004:2	земельный участок под ПС Подунайская (мастерский уч.	367 404	1,5	5 511	367 404	1,5	5 511	367 404	1,5	5 511
42:11:0104003:2	земельный участок под ПС Тарасовская 35/10 кВ	303 720	1,5	4 556	303 720	1,5	4 556	303 720	1,5	4 556
42:11:0105001:1	земельный участок под ПС Журавлевская3 5/10 кВ	414 018	1,5	6 210	414 018	1,5	6 210	414 018	1,5	6 210
42:11:0106002:1	земельный участок под ПС Прогресс 35/10 кВ	817 456	1,5	12 262	817 456	1,5	12 262	817 456	1,5	12 262
42:11:0112003:6	земельный участок под ПС Заринская 35/10 кВ	395 617	1,5	5 934	395 617	1,5	5 934	395 617	1,5	5 934
42:11:0112006:8	земельный участок под ПС Плотниковская 35/10 кВ	6 969 080	1,5	104 536	6 969 080	1,5	104 536	6 969 080	1,5	104 536
42:11:0114002:38	Земельный участок ВЛ-10 кВ Ф-10-5-К д. Тарабарино	17	1,5	0	17	1,5	0	17	1,5	0
42:11:0116005:2	земельный участок под ПС 110/35/10 Промышленная-се	2 349 255	1,5	35 239	2 349 255	1,5	35 239	2 349 255	1,5	35 239
42:11:0116024:2	земельный участок под Производственной базой Промы	25 411 793	1,5	381 177	25 411 793	1,5	381 177	25 411 793	1,5	381 177
Трудамейский РЭС		10 081 517		71 135	10 081 517		71 195	10 081 517		71 195
42:10:0105004:124	Земельный участок ПС Бурлаковская 35/6 кВ	945 222	0,1665	1 564	945 222	0,1665	1 574	945 222	0,1665	1 574
42:10:0402004:69	Земельный участок ПС Михайловская 35/6 кВ	725 641	0,1665	1 201	725 641	0,1665	1 208	725 641	0,1665	1 208

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожд 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:10:0403001:324	Земельный участок ПС Трудармейская 35/10 кВ	4 330 466	0,1655	7 167	4 330 466	0,1665	7 210	4 330 466	0,1665	7 210
42:25:0201004:126	Земельный участок ПС Карагайлинская 35/6 кВ	4 080 188	1,5	61 203	4 080 188	1,5	61 203	4 080 188	1,5	61 203
Управление ПО СВЭС		11 338 994		170 087	11 338 994		170 087	11 338 994		170 087
42:05:00000000:79	Земельный участок под ЛЭП 110 кВ Крапивинский Р-н	1 913 692	1,5	28 705	1 913 692	1,5	28 705	1 913 692	1,5	28 705
42:26:00000000:44	земельный участок под опорами ВЛ 110кВ Краснополян	1 952 560	1,5	29 288	1 952 560	1,5	29 288	1 952 560	1,5	29 288
42:26:00000000:45	земельный участок под опорами ВЛ 110кВ Краснополян	1 171 536	1,5	17 573	1 171 536	1,5	17 573	1 171 536	1,5	17 573
42:26:00000000:758	земельный участок под опорами ВЛ-35кВ.35Б-5.8 Ново	1 310 168	1,5	19 653	1 310 168	1,5	19 653	1 310 168	1,5	19 653
42:26:0301002:5628	земельный участок под опорами ВЛ-35кВ.35Б-5.8 Ново	35 146	1,5	527	35 146	1,5	527	35 146	1,5	527
42:26:0401002:510	земельный участок под опорами ВЛ 110кВ заходы ПС Н	3 764 536	1,5	56 468	3 764 536	1,5	56 468	3 764 536	1,5	56 468
42:38:0101002:1649	Земельный участок ВЛ-35 кВ ПС Полысаево 3 - ш. Октябрьская оп. № 1-л	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842
42:38:0101002:1650	Земельный участок ВЛ-35 кВ ПС Полысаево 3 - ш. Октябрьская оп. № 1-п	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842
42:38:0101002:1651	Земельный участок ВЛ 35 кВ ПС Полысаево 3 - ш. Октябрьская оп. № 24	97 165	1,5	1 457	97 165	1,5	1 457	97 165	1,5	1 457
42:38:0101002:1686	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 головной участок (ш. Октябрьская - Хладокомбинат- ПС 12 опора № 25	15 546	1,5	233	15 546	1,5	233	15 546	1,5	233
42:38:0101002:1687	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 головной участок (ш. Октябрьская - Хладокомбинат- ПС 12 опора № 26	15 546	1,5	233	15 546	1,5	233	15 546	1,5	233
42:38:0101002:1688	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 головной участок (ш. Октябрьская - Хладокомбинат- ПС 12 опора № 27	52 219	1,5	783	52 219	1,5	783	52 219	1,5	783
42:38:0101002:1703	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 головной участок (ш. Октябрьская - Хладокомбинат- ПС 12 опора № 42	56 174	1,5	843	56 174	1,5	843	56 174	1,5	843
42:38:0101002:1704	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 головной участок (ш. Октябрьская - Хладокомбинат- ПС 12 опора № 43	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:38:0101002:1729	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 37	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842
42:38:0101002:1730	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 36	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842
42:38:0101002:1731	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 35	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842
42:38:0101002:1732	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 34	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1733	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 33	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1734	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 32	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842	56 123	1,5	842
42:38:0101002:1735	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 31	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1736	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 30	43 185	1,5	648	43 185	1,5	648	43 185	1,5	648
42:38:0101002:1737	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-38 (ш. Октябрьская ПС-12 ш. Польшаевская) опора № 29	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1749	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 (недействующая) опора № 60	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1750	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 (недействующая) опора № 59	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1751	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 (недействующая) опора № 58	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1752	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 (недействующая) опора № 57	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:38:0101002:1753	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 (недействующая) опора № 56	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
42:38:0101002:1754	Земельный участок ВЛ 35кВ линии Б-39 (недействующая) опора № 55	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784	52 253	1,5	784
Управление ГО ЦЭС		28 487 916		427 320	28 487 916		427 320	28 487 916		427 320
42:06:0101001:1385	земельный участок под ПС 35/10кВ Краснинская и МУ	2 972 914	1,5	44 594	2 972 914	1,5	44 594	2 972 914	1,5	44 594
42:06:0104001:583	земельный участок под ПС 35/10кВ Камышинская	279 527	1,5	4 193	279 527	1,5	4 193	279 527	1,5	4 193
42:06:0105001:335	земельный участок под ПС 110/35/10кВ Мухоморова	1 001 993	1,5	15 030	1 001 993	1,5	15 030	1 001 993	1,5	15 030
42:06:0108005:610	земельный участок под ПС 35/10кВ Подгорновская и М	1 559 083	1,5	23 386	1 559 083	1,5	23 386	1 559 083	1,5	23 386
42:06:0110008:83	земельный участок под ПС 110/6кВ Кирова	886 037	1,5	13 291	886 037	1,5	13 291	886 037	1,5	13 291
42:21:0501001:180	Земельный участок Промбаза п.Инской 39508 кв.м.	8 104 000	1,5	121 560	8 104 000	1,5	121 560	8 104 000	1,5	121 560
42:21:0501001:46	Земельный участок п.Инской, ул. Липецкая,23	1	1,5	0	1	1,5	0	1	1,5	0
42:26:0201001:1545	земельный участок под ПС Городекая	3 553 659	1,5	53 305	3 553 659	1,5	53 305	3 553 659	1,5	53 305
42:26:0301001:2294	Земельный участок г.Ленинск-Кузнецкий ул.Спасская №15/31	4 737 731	1,5	71 066	4 737 731	1,5	71 066	4 737 731	1,5	71 066
42:26:0401005:987	земельный участок под ПС Комсомолец	5 392 971	1,5	80 895	5 392 971	1,5	80 895	5 392 971	1,5	80 895
4230		366 608 223		5 384 734	366 608 223		5 384 821	366 608 223		5 384 821
Кондомский РЭС		15 047 270		225 709	15 047 270		225 709	15 047 270		225 709
42:12:0106002:63	Земельный участок для размещения ПС 110/35/6 кВ Мундыбашская 7785 кв.м	5 585 270	1,5	83 779	5 585 270	1,5	83 779	5 585 270	1,5	83 779
42:34:0112008:11	Земельный участок для размещения ПС 110/35/6 кВ Кондомская 27540 кв.м.	9 462 000	1,5	141 930	9 462 000	1,5	141 930	9 462 000	1,5	141 930
Мысковский РЭС		51 166 942		767 503	51 166 942		767 503	51 166 942		767 503
42:09:0106001:204	Земельные участки для размещения РП "Безруковский"	322 472	1,5	4 837	322 472	1,5	4 837	322 472	1,5	4 837
42:09:0204001:373	Земельный участок для размещения РП Тальжино,531 кв.м,Новокузнецкий р-н	245 814	1,5	3 687	245 814	1,5	3 687	245 814	1,5	3 687

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:09:0205001:205	Земельный участок для размещения ПС 110/10 кВ Водопровод Драгунский	4 599 087	1,5	68 986	4 599 087	1,5	68 986	4 599 087	1,5	68 986
42:28:0402001:5	Земельные участки для размещения базы ПС 110/35/6кВ Томская 944,2кв.м	2 774 000	1,5	41 610	2 774 000	1,5	41 610	2 774 000	1,5	41 610
42:28:1202001:31	Земельные участки для размещения базы ПС 35/6 кВ Нагорная 10496,8кв.м	2 473 000	1,5	37 095	2 473 000	1,5	37 095	2 473 000	1,5	37 095
42:29:0101002:514	Земельный участок для размещения ПС 110/35/6 кВ Мысковская 40131 кв.м	12 087 000	1,5	181 305	12 087 000	1,5	181 305	12 087 000	1,5	181 305
42:29:0101002:517	Земельные участки для размещения базы Мыск.РЭС 9192 кв.м	20 264 407	1,5	303 966	20 264 407	1,5	303 966	20 264 407	1,5	303 966
42:29:0102008:1	Земельный участок для размещения ПС 35/6 кВ Строительная 1121кв.м	1 517 027	1,5	22 755	1 517 027	1,5	22 755	1 517 027	1,5	22 755
42:29:0103003:51	Земельный участок для размещения ПС 110/6 кВ Безруковская 5087 кв.м	6 884 135	1,5	103 262	6 884 135	1,5	103 262	6 884 135	1,5	103 262
Новокузнецкий РЭС		18 902 879		283 544	18 902 879		283 544	18 902 879		283 544
42:09:0000000:190	Земельный участок 1437 м2 под ВЛ-6 кВ п. Рассвет	910 397	1,5	13 656	910 397	1,5	13 656	910 397	1,5	13 656
42:09:0000000:191	Земельный участок (ВЛ-0,4 кВ п. Рассвет)	1 533 800	1,5	23 007	1 533 800	1,5	23 007	1 533 800	1,5	23 007
42:09:0000000:192	Земельный участок 147,1 м2 под ВЛ-6 кВ п. Мир	93 194	1,5	1 398	93 194	1,5	1 398	93 194	1,5	1 398
42:09:0000000:193	Земельный участок 1437 м2 под ВЛ-0,4 кВ п. Мир с ТП-630 кВА	910 397	1,5	13 656	910 397	1,5	13 656	910 397	1,5	13 656
42:09:0601001:135	Земельный участок для размещения РПБ с.Ильинка	489 331	1,5	7 340	489 331	1,5	7 340	489 331	1,5	7 340
42:09:0604001:79	Земельный участок под ВЛ-0,4 кВ п. Степной	1 183 570	1,5	17 754	1 183 570	1,5	17 754	1 183 570	1,5	17 754
42:09:0606001:16	Земельный участок 39,2 м2 под ВЛ-10 кВ п. Степной	24 835	1,5	373	24 835	1,5	373	24 835	1,5	373
42:09:0901001:1341	Земельный участок для размещения РПБ с.Костенково	1 509 228	1,5	22 638	1 509 228	1,5	22 638	1 509 228	1,5	22 638
42:09:1501004:308	Земельные участки для размещения РПБ с.Сосновка	1 670 011	1,5	25 050	1 670 011	1,5	25 050	1 670 011	1,5	25 050
42:09:1701001:612	Земельный участок для размещения РПБ с.Сидорово	1 656 074	1,5	24 841	1 656 074	1,5	24 841	1 656 074	1,5	24 841

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал. база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Налоговая ставка, %	Нал. база, руб.	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:30:0000000:174	Зем.участок под ВЛ-6кВ от ПС"Бызовская" до насосной "Береговая"	3 364 841	1,5	50 473	3 364 841	1,5	50 473	1,5	3 364 841	50 473
42:30:0101008:43	Земельный участок для размещения базы Кузн.РЭС	5 557 201	1,5	83 358	5 557 201	1,5	83 358	1,5	5 557 201	83 358
Осинниковский РЭС		19 181 049		287 714	19 181 049		287 714		19 181 049	287 714
42:09:0000000:538	Земельный участок с.Кузедеев (50 м. на юговосток от ул.Пролетарская д.3)	105 227	1,5	1 578	105 227	1,5	1 578	1,5	105 227	1 578
42:09:0211001:158	Земельный участок под ПС 110/35/6 Капитальная-3, 8974 кв.м, г.Осинники	2 607 000	1,5	39 105	2 607 000	1,5	39 105	1,5	2 607 000	39 105
42:09:0402001:89	Земельные участки для размещения ПС 110/10 кВ Бенжерепская-2	1 361 477	1,5	20 422	1 361 477	1,5	20 422	1,5	1 361 477	20 422
42:09:1101001:197	Земельный участок с.Лыс (4 м. на восток от ул. Мира д.11)	14 674	1,5	220	14 674	1,5	220	1,5	14 674	220
42:09:1101001:198	Земельный участок с.Лыс (138 м. на юг от ул. Мира д.12)	3 335	1,5	50	3 335	1,5	50	1,5	3 335	50
42:09:1101001:199	Земельный участок с.Лыс (100 м. на юго восток от ул. Мира д.30)	6 337	1,5	95	6 337	1,5	95	1,5	6 337	95
42:09:1301001:208	Земельные участки для размещения ПС 35/10 кВ Николаевская	815 418	1,5	12 231	815 418	1,5	12 231	1,5	815 418	12 231
42:09:1602001:173	Земельный участок с.Бенжереп 2-й (185 м. на юговосток от ул. Озерная д.5)	6 177	1,5	93	6 177	1,5	93	1,5	6 177	93
42:09:1602001:174	Земельный участок с.Бенжереп 2-й (120 м. на юговосток от ул. Озерная д.5)	2 601	1,5	39	2 601	1,5	39	1,5	2 601	39
42:09:1602001:175	Земельный участок с.Бенжереп 2-й (180 м. на юговосток от ул. Озерная д.5)	4 227	1,5	63	4 227	1,5	63	1,5	4 227	63
42:09:2601003:342	Земельный участок с.Кузедеев (60 м. на юговосток от ул.Пролетарская д.3)	16 949	1,5	254	16 949	1,5	254	1,5	16 949	254
42:09:2601004:1325	Земельный участок для размещения РПБ Кузедеево	4 622 103	1,5	69 332	4 622 103	1,5	69 332	1,5	4 622 103	69 332
42:09:2601004:215	Земельный участок для размещения РП "Кузедеевский"	190 062	1,5	2 851	190 062	1,5	2 851	1,5	190 062	2 851
42:09:2601005:406	Земельный участок с.Кузедеев (5 м. на север от ул. Коммунальная 9-1)	6 356	1,5	95	6 356	1,5	95	1,5	6 356	95
42:09:2629001:7	Земельный участок с.Кузедеев (40 м. на юговосток от ул.Яценко 1-1)	53 673	1,5	805	53 673	1,5	805	1,5	53 673	805
42:31:0107017:7	Земельный участок под базу Осинник.РЭС, 3458 кв.м, г.Осинники	7 336 804	1,5	110 052	7 336 804	1,5	110 052	1,5	7 336 804	110 052
42:37:0102002:3387	Земельный участок под ПС 110/6 Тепличная,1126 кв.м, Новок.р-н	2 028 629	1,5	30 429	2 028 629	1,5	30 429	1,5	2 028 629	30 429
Прокотьевский РЭС		142 289 837		2 019 961	142 289 837		2 020 048		142 289 837	2 020 048
42:10:0103009:36	Земельный участок ПС Котинская 35/10 кВ	239 542	0,1655	396	239 542	0,1665	399	0,1665	239 542	399
42:10:0107005:252	Земельный участок РП Большая Тагда 10 кВ	134 878	0,1655	223	134 878	0,1665	225	0,1665	134 878	225
42:10:0110003:2132	Земельный участок ПС Терентьевская 35/10 кВ	6 457 720	0,1655	10 688	6 457 720	0,1665	10 752	0,1665	6 457 720	10 752

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожд 2022 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:10:0203001:28	Земельный участок ПС Ясная Поляна 35/10 кв	988 922	0,1655	1 637	988 922	0,1665	1 647	988 922	0,1665	1 647
42:10:0303002:43	Земельный участок ПС Сафоновская 35/10 кв	750 458	0,1655	1 242	750 458	0,1665	1 250	750 458	0,1665	1 250
42:21:0803018:2	Земельный участок ПС Красный Брод	16 432 103	1,5	246 482	16 432 103	1,5	246 482	16 432 103	1,5	246 482
42:25:0105011:466	Земельный участок ПС Афонинская	7 251 000	1,5	108 765	7 251 000	1,5	108 765	7 251 000	1,5	108 765
42:25:0107007:67	Земельный участок ПС Шахта-12 35/6 кв	4 943 618	1,5	74 154	4 943 618	1,5	74 154	4 943 618	1,5	74 154
42:25:0108001:61	Земельный участок ПС Шахта-13 35/6 кв	6 964 366	1,5	104 465	6 964 366	1,5	104 465	6 964 366	1,5	104 465
42:25:0109001:577	Земельный участок ПС Киселевская-Заводская 110/35/	2 769 000	1,5	41 535	2 769 000	1,5	41 535	2 769 000	1,5	41 535
42:25:0111003:38	Земельный участок ПС Вахрушевская 110/35/6 кв	6 403 248	1,5	96 049	6 403 248	1,5	96 049	6 403 248	1,5	96 049
42:32:0101003:139	Земельный участок ПС Красногорская-1 35/6кв ПС Красногорская-2	5 978 818	1,5	89 682	5 978 818	1,5	89 682	5 978 818	1,5	89 682
42:32:0101011:816	Земельный участок ПС Прокропьевская-110кв	16 416 000	1,5	246 240	16 416 000	1,5	246 240	16 416 000	1,5	246 240
42:32:0101025:1261	Земельный участок ПС Маганак 35кв	4 824 000	1,5	72 360	4 824 000	1,5	72 360	4 824 000	1,5	72 360
42:32:0102003:1488	Земельный участок ПС Юго-Западная 35кв	4 957 842	1,5	74 368	4 957 842	1,5	74 368	4 957 842	1,5	74 368
42:32:0102007:772	Земельный участок ПС Зенковская-110кв	22 125 000	1,5	331 875	22 125 000	1,5	331 875	22 125 000	1,5	331 875
42:32:0102008:2933	Земельный участок ПС Красный Углекоп 35 кв	15 091 432	1,5	226 371	15 091 432	1,5	226 371	15 091 432	1,5	226 371
42:32:0103001:1963	Земельный участок ПС Зяминка 1/2-35кв	4 354 105	1,5	65 312	4 354 105	1,5	65 312	4 354 105	1,5	65 312
42:32:0103019:1448	Земельный участок ПС Коммунальная-110кв	11 982 785	1,5	179 742	11 982 785	1,5	179 742	11 982 785	1,5	179 742
42:32:0103020:241	Земельный участок ПС Тярганская-110кв	3 225 000	1,5	48 375	3 225 000	1,5	48 375	3 225 000	1,5	48 375
Управление ПО ЮЭС		120 020 246		1 800 303	120 020 246		1 800 303	120 020 246		1 800 303
42:09:0606001:802	Земельные участки для размещения РП "Ильинский"	4 516 686	1,5	67 750	4 516 686	1,5	67 750	4 516 686	1,5	67 750
42:09:1205001:75	Земельный участок для размещения ПС 110/10 кв Степная	874 919	1,5	13 124	874 919	1,5	13 124	874 919	1,5	13 124
42:09:1501002:243	Земельные участки для размещения ПС 35/10 кв Соновская	1 816 993	1,5	27 255	1 816 993	1,5	27 255	1 816 993	1,5	27 255
42:09:1719001:158	Земельные участки для размещения ПС 110/35/10 кв Сидоровская	3 596 931	1,5	53 954	3 596 931	1,5	53 954	3 596 931	1,5	53 954
42:09:2820001:81	Земельные участки для размещения ПС 110/6 кв Северо-Байдаевская	2 887 042	1,5	43 306	2 887 042	1,5	43 306	2 887 042	1,5	43 306
42:09:3403001:32	Земельный участок для размещения ПС 35/10 кв Терсинская	2 364 012	1,5	35 460	2 364 012	1,5	35 460	2 364 012	1,5	35 460

Бизнес-сфера/подразделение/кадастровый номер зем.участка	Наименование земельного участка	2021 год			2022 год			2023 год		
		Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (факт 2021 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (ожида 2022 год), руб.	Нал.база, руб.	Налоговая ставка, %	Сумма земельного налога (план 2023 год), руб.
42:12:0000000:197	Земельный участок под ВЛ-110 кВ "Тимирязев-Кондома" п. Чулунаш	121 913	1,5	1 829	121 913	1,5	1 829	121 913	1,5	1 829
42:12:0000000:198	Земельный участок под ВЛ-110 кВ "Тимирязев-Кондома"	189 528	1,5	2 843	189 528	1,5	2 843	189 528	1,5	2 843
42:30:0104055:20	Земельный участок для размещения ПС 110/10 кВ РМК	2 757 447	1,5	41 362	2 757 447	1,5	41 362	2 757 447	1,5	41 362
42:30:0104056:15	Земельный участок для размещения ПС 110/10 кВ КОЗ-1	2 909 000	1,5	43 635	2 909 000	1,5	43 635	2 909 000	1,5	43 635
42:30:0104056:16	Земельный участок для размещения ПС 110/10 кВ КОЗ-2	9 028 000	1,5	135 420	9 028 000	1,5	135 420	9 028 000	1,5	135 420
42:30:0228021:2	Земельный участок для размещения ПС 35/6 кВ Бунгурская	3 830 000	1,5	57 450	3 830 000	1,5	57 450	3 830 000	1,5	57 450
42:30:0301035:10	Земельный участок для размещения дом связи, электролаб., гаражи (6.м)	5 519 427	1,5	82 791	5 519 427	1,5	82 791	5 519 427	1,5	82 791
42:30:0303090:66	Земельный участок для размещения ПС 110/35/6 кВ Северная	3 011 000	1,5	45 165	3 011 000	1,5	45 165	3 011 000	1,5	45 165
42:30:0303090:953	Земельный участок для размещения ПС 110/6 кВ Широко	15 154 628	1,5	227 319	15 154 628	1,5	227 319	15 154 628	1,5	227 319
42:30:0303090:954	Земельный участок для размещения ПС 110/6 кВ Широкоземельный участок площадью 10030 кв.м.	2 165 163	1,5	32 477	2 165 163	1,5	32 477	2 165 163	1,5	32 477
42:30:0305080:24	Земельный участок для размещения ПС 110/35/6 кВ Абагурская	6 610 000	1,5	99 150	6 610 000	1,5	99 150	6 610 000	1,5	99 150
42:30:0306086:3	Земельный участок для размещения ПС 35/6 кВ Абагур Лесной	2 704 565	1,5	40 568	2 704 565	1,5	40 568	2 704 565	1,5	40 568
42:30:0416024:4	Земельный участок для размещения ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая	19 265 868	1,5	288 988	19 265 868	1,5	288 988	19 265 868	1,5	288 988
42:30:0501045:4	Земельный участок для размещения ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская	4 383 208	1,5	65 748	4 383 208	1,5	65 748	4 383 208	1,5	65 748
42:30:0502009:16	Земельный участок для размещения ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская	7 427 732	1,5	111 416	7 427 732	1,5	111 416	7 427 732	1,5	111 416
42:30:0505018:10	Земельный участок для размещения ПС 110/35/6 кВ Ново-Байдаевская	2 814 000	1,5	42 210	2 814 000	1,5	42 210	2 814 000	1,5	42 210
42:30:0509001:8	Земельный участок для размещения ПС 35/6 кВ Абашевская 1/2	4 114 262	1,5	61 714	4 114 262	1,5	61 714	4 114 262	1,5	61 714
42:30:0511072:3	Земельный участок для размещения ПС 35/6 кВ Абашевская 3/4	5 096 367	1,5	76 446	5 096 367	1,5	76 446	5 096 367	1,5	76 446
42:30:0603060:17	Земельный участок для размещения ПС 110/10 кВ Ильинская-Город-2	6 634 494	1,5	99 517	6 634 494	1,5	99 517	6 634 494	1,5	99 517
42:34:0000000:56	Земельный участок под ВЛ-110 кВ "Тимирязев-Кондома" г. Тапшагон	227 061	1,5	3 406	227 061	1,5	3 406	227 061	1,5	3 406
Всего:		1 016 929 563		14 411 611	1 006 314 561		14 526 839	1 006 314 561		14 526 839

Расчет земельного налога за 2021 год дополнительно представлен предприятием представлен в том 13 стр. 25.

В свою очередь аренда земельных участков отражена в Приложении 7 «Расчет аренды земли» к экспертному заключению по материалам, представленным филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год. С учетом представленных выгрузок удвоения расходов между налогом на землю и арендой земли отсутствуют.

Фактические расходы за 2021 год.

Филиал заявил фактические расходы налог на землю за 2021 год в размере 14 317 тыс. руб. (том 13 стр. 1-388). Предоставляет следующие обосновывающие материалы:

- расшифровки расходов за 2021 год. (том 13 стр. 32 (1-388)).
- выписка из ЕГРН о кадастровой стоимости объекта недвижимости (том 13 стр. 1-388)

Также предприятие предоставляет расчет фактических расходов по налогу на землю за 2021 год. (таблица 19). Согласно, фактической расшифровки расходы составили 14 411,611 тыс. руб. Однако предприятие, предоставляет в материалах тарифного дела расшифровку фактических расходов и расходы на передачу электрической энергии в размере 14 304,388 тыс. руб. (том 13 стр. 46).

Таким образом, расходы, учтенные в необходимой валовой выручке в размере 14 304,388 тыс. руб.

Налог на имущество

РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2019 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2023 г. в размере 148 036 тыс. руб. (согласно предложению предприятия том 17 стр 225). В обоснование расходов представлены пообъектный расчёт налога на имущество, данные бухгалтерского учёта за предыдущий период и копии налоговых деклараций (том 14, стр.1-232). Расчет принятых сумм отражен в приложении 9 Экспертное заключение по материалам, представленным филиалом ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год.

С учетом экспертного заключения, материалы проанализированы представленные материалы: расчет, налоговая декларация, выгрузки из SAP ERP, исключена сумма в размере 33 317 тыс. руб., в том числе вводимое имущество 1 315,176 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного сумма, включенная в необходимую валовую выручку на 2023 год, составила 115 677 тыс. руб.

Однако, дополнительно подлежит исключению сумма в размере 375, 375 тыс. руб. Исключенные дополнительные основные средства отражены в таблица 20.

Таблица 20

Налог на имущество, подлежащий исключению

№п/п	инвентарный номер	Наименование объекта	Налоговая ставка	Исчисленная сумма налога, руб.
1	Д000004079	Баня-сауна, Литера Г	2,2	2 428,40
2	Д000016745	Овощехранилище, Литера Г	2,2	138,47
3	Д000032617	Учебно-оздоровительный комплекс, Литера В	2,2	76 067,22
4	Д000008672	Здание учебного комбината ЦЭС	2,2	6 081,26
5	Д000019427	Пристр. к бане, Литера г	2,2	520,54
6	Д000017429	Ограждение. Литера I	2,2	11 281,54
7	Д000017418	Ограждение территории	2,2	4 751,69
8	Д000017414	ОГРАЖДЕНИЕ ПОДСТАНЦИИ СУДЖЕНСКАЯ 35/6кВ (Ж/Б)	2,2	2 200,67
9	Д000039109	Ограждение железо - бетонное периметральное ПС Анжер	2,2	41 189,81
10	Д000039796	Ограждение периметральное базы Яйского РЭС	2,2	486,25
11	Д000040576	Ограждение периметральное базы Ижморского РЭС	2,2	1 320,55
12	Д000000560	Ограждение Подстанция Северная	2,2	1 930,31
13	Д000017428	Ограждение. Литера I	2,2	2 286,73
14	Д000000119	Ограждение. Литера XI ПС Южная	2,2	76,04
15	Д000000099	Ограждение. Литера XIV.ПС Заводская	2,2	12,71
16	Д000039515	Периметральное ограждение ПС Мехзаводская (для ин	2,2	2 376,70
17	Д000040507	Ограждение периметральное базы Тяжинского РЭС	2,2	942,9
18	Д000039795	Ограждение ПС Колмогоровская 35/10кВ	2,2	193,15
19	Д000017387	Ограждение	2,2	3 129,63
20	Д000000278	Ограждение, Литера X ПС Кирова	2,2	23,37
21	Д000000453	Ограждение. Литер I ПС Водозабор	2,2	34,32
22	Д000015582	металлическое ограждение	2,2	4 326,26
23	Д000038756	Ограждение периметра здания РПБ Промышленновский Р	2,2	10 851,04
24	Д000000114	Ограждение. Литера VIII ПС Промышленновская-сельск	2,2	424,67
25	Д000000110	Ограждение. Литера XII ПС Плотниковская	2,2	3970,21
26	Д000006880	Внутреннее ограждение ОРУ / ПС 35/6 кВ №1	2,2	270,31
27	Д000017416	Ограждение ПС 110/10 "Ильинская"	2,2	4518,32
28	Д000017392	Ограждение на п/ст Кузнецкая 110/35/6 кв г.Н-К \се	2,2	4726,17
29	Д000017395	Ограждение наружное ПС 110/6 кВ Луговая, Новокузне	2,2	4192,66
30	Д000017398	Ограждение наружное ПС 35/6 Калмыковская Новокузне	2,2	364,42
31	Д000038935	Ограждение наружное ПС Береговая	2,2	50,75
32	Д000017401	Ограждение п/ст Абагур-Лесной п.Абагур-Лесной	2,2	399,52
33	Д000017391	Ограждение внутреннее / ПС Осинники-5, ул. Шахтова	2,2	1427,3
34	Д000017394	Ограждение наружное / ПС Осинники-5, ул. Шахтовая,	2,2	2590,18
35	Д000017396	Ограждение наружное ПС 110/6 кВ Тепловая	2,2	1574,23
36	Д000017397	Ограждение наружное ПС 110/6 кВ Шушталепская г. Ка	2,2	2273,12
37	Д000017400	Ограждение ОРУ ПС Терентьевская	2,2	13875,86
38	Д104000420-00	Ограждение ПС Коммунальная	2,2	1383,13
39	Д104000421-00	Ограждение ПС Тырганская	2,2	1071,74
40	Д104000422-00	Ограждение наружное ПС110/6,6/6,3 кВ Распадская-4	2,2	1704,2
41	Д104000430-00	Ограждение наружное ПС110/6,6/6,3 кВ Распадская-5	2,2	1981,6
42	Д104000431-00	Ограждение наружное ПС110/6,6/6,3 кВ Распадская-6	2,2	1379,3
43	Д104000452-00	Ограждение. Литера IX ПС Рудничная	2,2	5662,8
44	Д104001248-00	Ограждение металлическое ПС 110/6 кВ Кийзасская	2,2	15151,75
45	Д104001253-00	Ограждение металлическое ПС 110 кВ Бенжереп-2	2,2	26492,61
46	Д000039805	Автомобильная дорога внутри территории ПС Анжерская 110/35/6	2,2	93345,4
47	Д000003484	Автомобильная дорога к ПС Цинкзаводская	2,2	1795
48	Д000003494	Автомобильная дорога подъездная к ПС ЗРМК г.Н-К	2,2	0,28

№п/п	инвентарный номер	Наименование объекта	Налоговая ставка	Исчисленная сумма налога, руб.
49	Д000000147	Ворота, Литер XIII ПС Полысаево-3	2,2	2,96
50	Д000000166	Забор. Литера V ПС Топкинская	2,2	1544,03
51	Д000004043	асфальтное покрытие площадки на территории ЦРЭСа I	2,2	238,41
52	Д000001924	ОГРАДА ТЕРРИТОР УЧАСТКА	2,2	0,00
53	Д000007429	Декоративная ограда ЦЭС	2,2	10 315,28
54	Д000004037	Асфальтированная площадка ИРЭС	2,2	47 022,24
	Итого			375 375,77

С учетом вышеизложенного исключению подлежит 375,375 тыс. руб.

Таким образом, сумма, учтенная в НВВ филиала на 2023 год после дополнительного анализа, составит 115 676,51 тыс. руб. – 375,375 тыс. руб. = 115 301,14 тыс. руб.

Фактические расходы за 2021 год

Филиал заявляет расход по налогу на имущество в размере 126 372 тыс. руб. Также филиал предоставил обосновывающие материалы:

- расчет налога на имущество за 2021 год (том 14 стр. 7,8);
- Налоговая декларация (том 14 стр. 141 - 175);
- расшифровка фактических расходов за 2021 год (том 14 стр. 189);

Филиал предоставил пообъектный расчет на сумму 126 804,74 тыс. руб. Однако, с учетом фактического распределения затрат на передачу электрической энергии (том 14 стр. 210) расходы филиалом учтены в размере 126 356,214 тыс. руб.

С учетом проведенного дополнительного анализа исключенная сумма налога на имущество составит 379, 945 тыс. руб. по следующим объектам (таблица 21).

Таблица 21

Налог на имущество подлежащий к исключению за 2021 год

Инвентарный номер	Название основного средства	Дата оприходования	Налоговая ставка	Исчисленная сумма налога, руб
Д000016745	Овощехранилище, Литера Г	01.05.1997	2,20000	249,24
Д000004079	Баня-сауна, Литера Г	01.01.1985	2,20000	2536,53
Д000032617	Учебно-оздоровительный комплекс, Литера В	01.01.1985	2,20000	79454,26
Д000008672	Здание учебного комбината ЦЭС	01.01.1975	2,20000	6432,94
Д000017429	Ограждение. Литера I	01.11.2000	2,20000	12184,07
Д000017418	Ограждение территории	01.12.1999	2,20000	5125,6
Д000039805	Автомобиля внутри территории ПС Анжерская 110/35/6	30.09.2010	2,20000	99953,92
Д000017414	ОГРАЖДЕНИЕ ПОДСТАНЦИИ СУДЖЕНСКАЯ 35/6кВ (Ж/Б)	01.12.2003	2,20000	3000,91
Д000039109	Ограждение железобетонное периметральное ПС Анжер	30.09.2009	2,20000	6858,65
Д000000560	Ограждение Подстанции Северная	01.02.2003	2,20000	2757,58
Д000017428	Ограждение. Литера I	01.12.2002	2,20000	2763,96
Д000004043	асфальтное покрытие площадки на территории ЦРЭСа I	01.12.2002	2,20000	427,59
Д000007429	Декоративная ограда ЦЭС	01.11.2000	2,20000	11137,77
Д000003484	Автомобиля к ПС Цинкзаводская	01.12.1994	2,20000	3231,01
Д000004037	Асфальтированная площадка ИРЭС	01.11.1995	2,20000	51217,54
Д000017387	Ограждение	01.12.2001	2,20000	3838,22
Д000000453	Ограждение. Литер I ПС Водозабор	01.08.2003	2,20000	267,74
Д000015582	металлическое ограждение	01.12.2002	2,20000	6249,05
Д000038756	Ограждение периметра здания РПБ Промышленновский Р	30.11.2008	2,20000	13712,86
Д000003494	Автомобиля подъездная к ПС ЗРМК г.Н-К	01.01.1973	2,20000	68,38
Д000006880	Внутреннее ограждение ОРУ / ПС 35/6 кВ №1	01.10.2005	2,20000	494,01
Д000017416	Ограждение ПС 110/10 "Ильинская"	01.01.2003	2,20000	6489,95
Д000017392	Ограждение на п/ст Кузнецкая 110/35/6 кв г.Н-К \се	01.01.1979	2,20000	7634,58

Инвентарный номер	Название основного средства	Дата оприходования	Налоговая ставка	Исчисленная сумма налога, руб
Д000017395	Ограждение наружное ПС 110/6 кВ Луговая, Новокузнец	01.09.2005	2,20000	7786,37
Д000017398	Ограждение наружное ПС 35/6 Калмыковская Новокузнец	01.10.2005	2,20000	666,02
Д000017401	Ограждение п/ст Абагур-Лесной п.Абагур-Лесной	01.01.1977	2,20000	1084,41
Д000017391	Ограждение внутреннее / ПС Осинники-5, ул. Шахтова	01.09.2005	2,20000	2650,7
Д000017394	Ограждение наружное / ПС Осинники-5, ул. Шахтовая,	01.09.2005	2,20000	4810,34
Д000017396	Ограждение наружное ПС 110/6 кВ Тепловая	01.10.2005	2,20000	2877,04
Д000017397	Ограждение наружное ПС 110/6 кВ Шушталепская г. Ка	01.10.2005	2,20000	3708,78
Д000017400	Ограждение ОРУ ПС Терентьевская	01.11.2002	2,20000	14798,36
Д104000422-00	Ограждение наружное ПС110/6,6/6,3 кВ Распадская-4	29.06.2012	2,20000	4009,89
Д104000430-00	Ограждение наружное ПС110/6,6/6,3 кВ Распадская-5	29.06.2012	2,20000	4662,6
Д104000431-00	Ограждение наружное ПС110/6,6/6,3 кВ Распадская-6	29.06.2012	2,20000	3245,41
Д104001248-00	Ограждение металлическое ПС 110/6 кВ Кийзасская	31.12.2021	2,20000	1295,02
Д104001253-00	Ограждение металлическое ПС 110 кВ Бенжереп-2	31.12.2021	2,20000	2264,33
	Итого			379 945,63

С учетом вышеизложенного, сумма, подлежащая учету в необходимой валовой выручке за 2021 год, составит 126 356,214 тыс. руб. (фактические расходы филиала том 14 стр. 210) – 379,945 тыс. руб. = 125 976,27 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

Филиал на 2023 год предоставил обосновывающие документы по **расходам на экологические платежи** в сумме 4,41 тыс. руб.:

- пояснительная записка (том 12 стр. 5);
- фактическая расшифровка (том 12 стр. 6);
- декларация НВОС (том 12 стр. 8);

В соответствии с представленными обосновывающими документами филиал планирует следующее:

- 1) Плата за негативное воздействие на окружающую среду 193,51 руб. (фактические расходы за 2021 год) * 1,19 (используемый коэффициент к нормативам платы за 2022 год) * 1,04 (ИПЦ) = 239,49 руб.;
- 2) Согласно налоговой декларации:

№п/п	Наименование отхода	Фактические расходы за 2021 год	Ставка платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов на 2018 год (руб./тонн)	Дополнительный коэффициент	Сумма платы за НВОС в 2021 г (тыс. руб.)
1	Смет с территории предприятия практически неопасный	94,5	17,3	1,08	1,76564
2	Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	85,388	17,3	1,08	1,59539
	Итого:				3,36103

Таким образом филиал планирует 3,36103 (фактические расходы за 2021 год * 1,19 (используемый коэффициент к нормативам) * 1,04 (ИПЦ) = 4,16 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, расходы на 2023 год на экологические платежи составили 4,41 тыс. руб. = 0,23949 тыс. руб. + 4,16 тыс. руб.

Транспортный налог

В качестве, подтверждающих материалов по обоснованию транспортного налога, филиалом представлены следующие материалы:

Реестр предоставляемой информации	ТОМ 14, стр.234
Расчет затрат на 2023 год	ТОМ 14, стр.236
Пояснительная записка	ТОМ 14, стр.237
Пояснительная записка	ТОМ 14, стр.238
Расчет транспортного налога (пообъектно)	ТОМ 14, стр.239
Расчет транспортного налога (пообъектно)	ТОМ 14, стр.247
Расчет транспортного налога (пообъектно), уточнен регион	ТОМ 14, стр.257
Расчет транспортного налога (пообъектно), уточнен регион	ТОМ 14, стр.275
Расшифровка фактических затрат за 2021 год по транспортному налогу (себестоимость передачи электроэнергии) - выгрузка из ПК SAP ERP	ТОМ 14, стр.292
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.314
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.316
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.318
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.320
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.322
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.324
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.326
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.328
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.330
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.332
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.334
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.336
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.338
Паспорт транспортного средства УАЗ -390995-04	ТОМ 14, стр.340
Реестр предоставляемой информации	ТОМ 14, стр.342
Пояснительная записка	ТОМ 14, стр.343
Расчет транспортного налога 2021	ТОМ 14, стр.344
Расчет транспортного налога 2023	ТОМ 14, стр.345
Смета затрат исполнительного аппарата ПАО "МРСК Сибири" (в части филиала "Кузбассэнерго-РЭС" (2021 – 2023 гг.)	ТОМ 14, стр.346 -350

По предложению предприятия транспортный налог составил 4379,18 тыс. руб.

Пообъектный расчет транспортного налога (приложение №3) произведен в соответствии с главой 28 НК РФ и Законом Кемеровской области № 95-ОЗ от 28.11.2002 г., с учетом фактического ввода 2021г. и планового приобретения транспортных средств в 2022- 2023г., исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной ст. 2 Закона КО № 95-ОЗ от 28.11.2002 г. по соответствующим видам транспортных средств, в количестве 733 ед. и года выпуска ТС.

Количество автотранспортной и другой техники, необходимой для осуществления производственной деятельности филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» регламентировано СТО №34.01-32.5-001-2019 «Нормативы комплектования подразделений ДЗО ПАО «Россети» транспортными средствами для эксплуатации электрических сетей», утвержденного распоряжением ПАО «Россети» от 01.03.2019 №118р.

СТО №34.01-32.5-001-2019 «Нормативы комплектования подразделений ДЗО ПАО «Россети» соответствует требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ГОСТ Р ИСО 9001-2008/OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности. Требования». СТО №34.01-32.5-001-2019 «Нормативы комплектования подразделений ДЗО ПАО «Россети» разработан на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»;
- Федеральный закон от 25.04.2002 № 40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств» (ОСАГО);
- Федеральный закон от 01.07.2011 № 170-ФЗ «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30.12.2001 № 197-ФЗ «Трудовой кодекс Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 07.02.2011 № 3-ФЗ «О полиции»;
- Федеральный закон от 08.11.2007 № 259-ФЗ «Устав автомобильного транспорта и городского наземного электрического транспорта»;
- Приказ Министерства транспорта Российской Федерации от 15.01.2014 № 7 «Об утверждении Правил обеспечения безопасности перевозок пассажиров и грузов автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом и Перечня мероприятий по подготовке работников юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих перевозки автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом, к безопасной работе и транспортных средств к безопасной эксплуатации»;
- Приказ Министерства транспорта Российской Федерации от 20.08.2004 № 15 «Об утверждении Положения об особенностях режима рабочего времени и времени отдыха водителей автомобилей»;
- Приказ Министерства транспорта Российской Федерации от 28.09.2015 № 287 «Об утверждении профессиональных требований к работникам юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих перевозки автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом»;

- Приказ Министерства транспорта Российской Федерации от 13.02.2013 № 36 «Об утверждении требований к тахографам, устанавливаемым на транспортные средства, категорий и видов транспортных средств, оснащаемых тахографами, правил использования, обслуживания и контроля работы тахографов, установленных на транспортные средства»;
- Постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 23.10.1993 № 1090 «О правилах дорожного движения»;
- Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.11.2013 № 533 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности» Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»;
- Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.09.2014 № 642н «Об утверждении Правил по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов»;
- Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;
- Приказ Минэнерго Российской Федерации от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;
- Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 06.02.2018 № 59н «Об утверждении Правил по охране труда на автомобильном транспорте»;
- Распоряжение ПАО «Россети» от 25.05.2015 № 240р «Об утверждении документов ПАО «Россети» в области охраны труда»;
- Распоряжение ПАО «Россети» от 12.04.2017 № 194р «Об утверждении Методических указаний по составлению проектов производства работ на ремонт подстанционного оборудования»;
- Распоряжение ПАО «Россети» от 03.07.2017 № 340р «Об утверждении Типового Положения о порядке проведения конкурса профессионального мастерства среди водителей ДЗО ПАО «Россети»;
- Приказ ПАО «ФСК ЕЭС» от 24.10.2012 № 648 «Об утверждении стандарта организации о комплектовании автотранспортными средствами, спец механизмами и тракторами для технического обслуживания и ремонта объектов ЕНЭС».

Нормативы комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами производственных подразделений, районных электрических сетей филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» рассчитаны в соответствии с технологическими особенностями эксплуатации электроустановок и оборудования электрических сетей, организацией их обслуживания и структурой управления оснащения производственных и территориальных подразделений электрических сетей транспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами дифференцировано по трем группам объектов электрических сетей:

- для ремонта и технического обслуживания воздушных линий электропередачи напряжением 35-500кВ;

- для ремонта, технического и оперативного обслуживания подстанций с напряжением 35-500кВ;
- для ремонта технического и оперативного обслуживания распределительных сетей до 20кВ (в т.ч. кабельных линий и КЛ 35-110кВ).

Расчет нормативов на транспортные средства произведен исходя из протяженности ВЛ и количества ПС, входящих в усредненную зону обслуживания.

Нормативы комплектования транспортными средствами филиала определены на основе следующих методических подходов:

- выбор номенклатуры основных работ по капитальному ремонту и техническому обслуживанию объектов электрических сетей, определение необходимых для их выполнения средств механизации и времени их использования (бригадных автомобилей для ремонта электросетевых объектов; грузовых автомобилей; автокранов; бурильно-крановых машин; автогидроподъемников и телескопических вышек; электролабораторий; электромеханических мастерских; механизмов для расчистки трассы; механизмов на гусеничном ходу для работы на ВЛ);
- на основе принятой в электрических сетях структуры управления производственными подразделениями и системы организации эксплуатации установлена номенклатура и потребность в средствах механизации для технического и оперативного обслуживания подстанций 35-500кВ и распределительных сетей (бригадных машинах, легковых машинах повышенной проходимости);
- с учетом сложившейся специфики эксплуатации электрических сетей, условий проходимости, необходимой грузоподъемности и других факторов.

Исходя из представленного расчета филиалом норм укомплектования филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» требуемое количество транспорта для обслуживания электрических сетей и оборудования в полном объеме составляет 919 ед., фактическое наличие 733 ед.

Таким образом, расходы, подлежащие учету на 2023 год, составят: 3 639,12 тыс. руб. = 4379,18 тыс. руб. - 740 тыс. руб. (планируемые к вводу в 2022 году транспортные средства) приложение № 3.

Таблица 22

Расчёт потребности в оснащении автотранспортными средствами ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» согласно СТО 34.01-32.5-001-2019 «НОРМАТИВЫ КОМПЛЕКТОВАНИЯ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ДЗО ПАО «РОССЕТИ» ТРАНСПОРТНЫМИ СРЕДСТВАМИ ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ», утвержденном распоряжением ПАО «Россети» от 01.03.2019 № 118р

Типы, группы АТС, СТ,СМ и механизмов	Нормативное количество ТС согласно СТО 34.01-32.5-001-2019			Фактические показатели на 31.12.2021			Необходимо ТС по нормативу (утвержденному в ДЗО), ед.	Фактическое количество ТС, ед. (по состоянию на 31.12.2021)	Дефицит (+)/профицит (-) транспортных средств	Количество ТС старше 10 лет	Средний возраст, год	Укомплектованность транспортными средствами, % (формула)
	ВЛ 35-500 кВ, шт. на 1000 км ВЛ	ПС 35-500 кВ, шт. на 10 ПС	распределительных сетей до 20 кВ (в т.ч. КЛ) и КЛ 35 кВ, шт. на 1000 км ВЛ и КЛ	Протяженность ВЛ 35-500 кВ, км	Кол-во ПС 35-500 кВ, шт.	Протяженность распределительных сетей до 20 кВ (в т.ч. КЛ) и КЛ 35 кВ, км						
ИТОГО				5 778,33	250	23 493,06	919	733	186	563	15	80%
Автомашина бригадная: линейная, сетевая, ОВЕ, Вахтовые автомобили	4,10	2,25	6,90	5 778	250	23 493	303	211	92	118	11	70%
Автомобиль легковой служебный повышенной проходимости или с одной ведущей осью	0,75	0,90	1,80	5 778	250	23 493	86	93	-7	83	14	108%
Автобус на 8 – 40 мест	0,00	0,45	0,00	5 778	250	23 493	14	3	11	3	20	21%
Автомобиль грузовой повышенной проходимости или с одной ведущей осью, включая грузовые автомобили с КМУ	0,70	0,30	0,85	5 778	250	23 493	39	39	0	118	17	99%
Седелный тягач, включая седелные тягачи с КМУ	0,40	0,15	0,20	5 778	250	23 493	13	12	1	5	13	89%
Автомобильный кран, грузоподъемность от 16 до 40 т	0,50	0,05	0,85	5 778	250	23 493	30	9	21	11	20	30%
Бурильно – крановая машина (на шасси автомобиля и базе трактора)	0,03	0,00	1,80	5 778	250	23 493	53	41	12	17	14	77%
Подъемник, вышка	1,20	0,20	1,50	5 778	250	23 493	59	25	34	6	8	42%
Электrolаборатория	0,10	0,60	0,10	5 778	250	23 493	22	13	9	12	22	58%

Типы, группы АТС, СТ, СМ и механизмов	Нормативное количество ТС согласно СТО 34.01-32.5-001-2019			Фактические показатели на 31.12.2021			Необходимо ТС по нормативу (утвержденному в ДЗО), ед.	Фактическое количество ТС, ед. (по состоянию на 31.12.2021)	Дефицит (+)/профицит (-) транспортных средств	Количество ТС старше 10 лет	Средний возраст, год	Укомплектованность транспортными средствами, % (формула)
	ВЛ 35-500 кВ, шт. на 1000 км ВЛ	ПС 35-500 кВ, шт. на 10 ПС	распределительных сетей до 20 кВ (в т.ч. КЛ) и КЛ 35 кВ, шт. на 1000 км ВЛ и КЛ	Протяженность ВЛ 35-500 кВ, км	Кол-во ПС 35-500 кВ, шт.	Протяженность распределительных сетей до 20 кВ (в т.ч. КЛ) и КЛ 35 кВ, км						
Электромеханическая мастерская	0,00	0,30	0,50	5 778	250	23 493	24	24	0	5	8	100%
Многофункциональное транспортное средство	0,02	0,00	0,20	5 778	250	23 493	6	15	-9	4	9	249%
Автомобиль с стационарно установленным на бортовой платформе РИСЭ мощностью более 30 кВт (Автомобиль с РИСЭ)	0,02	0,00	0,20	5 778	250	23 493	6	3	3	11	11	50%
Самосвал	0,02	0,15	0,20	5 778	250	23 493	11	5	6	5	30	47%
Масловоз (автомобиль для перевозки нефтепродуктов – цистерна)	0,00	0,20	0,00	5 778	250	23 493	6	1	5	1	12	16%
Топливозаправщик	0,45	0,00	0,00	5 778	250	23 493	3	0	3	0	0	0%
Бульдозер болотоходный (корчеватель)	0,40	0,10	0,30	5 778	250	23 493	15	4	11	4	30	27%
Экскаватор или экскаватор - погрузчик	0,20	0,01	0,40	5 778	250	23 493	14	9	5	5	17	67%
Трактор на пневмоходу	0,00	0,00	1,00	5 778	250	23 493	29	25	4	25	31	85%
Трактор гусеничный	0,00	0,00	0,20	5 778	250	23 493	6	10	-4	9	31	170%
Мульчер или мульчерная установка (трактор агрегатированный мульчерной установкой), кусторез (по трассе проходящей по лесной местности)	0,20	0,00	0,20	5 778	250	23 493	7	1	6	0	6	14%
Снегоболотоход	1,00	0,00	0,20	5 778	250	23 493	13	6	7	2	12	46%
Вездеход (ТРЭКОЛ и/или Тингер)	0,20	0,00	0,20	5 778	250	23 493	7	0	7	0	2	0%
Вагон – общежитие (вагон-дом)	0,60	0,35	0,00	5 778	250	23 493	15	0	15	0	0	0%

Типы, группы АТС, СТ, СМ и механизмов	Нормативное количество ТС согласно СТО 34.01-32.5-001-2019			Фактические показатели на 31.12.2021			Необходимо ТС по нормативу (утвержденному в ДЗО), ед.	Фактическое количество ТС, ед. (по состоянию на 31.12.2021)	Дефицит (+)/профицит (-) транспортных средств	Количество ТС старше 10 лет	Средний возраст, год	Укомплектованность транспортными средствами, % (формула)
	ВЛ 35-500 кВ, шт. на 1000 км ВЛ	ПС 35-500 кВ, шт. на 10 ПС	распределительных сетей до 20 кВ (в т.ч. КЛ) и КЛ 35 кВ, шт. на 1000 км ВЛ и КЛ	Протяженность ВЛ 35-500 кВ, км	Кол-во ПС 35-500 кВ, шт.	Протяженность распределительных сетей до 20 кВ (в т.ч. КЛ) и КЛ 35 кВ, км						
Снегоход	1,00	0,00	0,70	5 778	250	23 493	28	50	-22	40	13	180%
Низкорамный трал тяжеловоз	0,10	0,10	0,10	5 778	250	23 493	7	5	2	1	7	74%
Полуприцеп к седельному тягачу	0,40	0,15	0,20	5 778	250	23 493	13	12	1	3	15	89%
Прицеп – роспуск к грузовым - бортовым автомобилям	0,30	0,00	0,30	5 778	250	23 493	11	16	-5	7	20	146%
Прицеп – роспуск к тракторам	0,00	0,00	0,50	5 778	250	23 493	15	1	14	1	25	7%
Прицеп 2-х осный автомобильный	0,30	0,00	0,30	5 778	250	23 493	11	4	7	4	12	36%
Прицеп 2-х осный тракторный	0,00	0,00	0,50	5 778	250	23 493	15	25	-10	23	27	170%
Прицеп для снегохода	1,00	0,00	0,70	5 778	250	23 493	28	29	-1	24	12	104%
Прочие ТС (в том числе автоцистерны, тягачи на гусеничном ходу, квадроцикл, съемные цистерны, передвижной компрессор, погрузчик вилочный и другие машины и механизмы на шасси автомобиля и/или гусеничном ходу)	0,10	0,05	0,20	5 778	250	23 493	8	42	-34	16	21	515%

Филиалом на 2023 год запланирована госпошлина в сумме 414,37 тыс. руб.

Филиал предоставлены обосновывающие документы фактических расходов на сумму 459 тыс. руб. и расшифровка расходов, отнесенных на передачу электрической энергии в размере 383,480 тыс. руб.

Госпошлину на сумму 459 тыс. руб. филиал расшифровывает:

- 283,2 тыс. руб. госпошлина за оформление разрешений на проезд и перевозку крупногабаритных грузов, тяжеловесной техники по договорам федерального, областного и муниципального значения;
- 40,4 тыс. руб. госпошлина за прохождение государственного технического осмотра тракторной техники;
- 135, 4 тыс. руб. госпошлина за перерегистрацию транспорта, в связи с переименованием общества.

Таким образом, рассчитанная филиалом госпошлина на передачу электрической энергии составила:

$$414,37 \text{ тыс. руб.} = 383,48 \text{ тыс. руб.} * 1,039 \text{ (ИПЦ)} * 1,04 \text{ (ИПЦ)}$$

Филиалом на 2023 год запланирована госпошлина за совершение регистрационных действий, установленных за государственную регистрацию сервитута, устанавливаемого в интересах юридического лица подпунктом 31 пункта 1 статьи 333,33 НК РФ и госпошлину за государственную регистрацию прав, ограничений прав и обременений объектов недвижимости, сделок с объектами недвижимости, если такие сделки подлежат государственной регистрации, в соответствии с федеральным законом, подпунктом 22 пункта 1 статьи 333,33 НК РФ. В соответствии с расшифровкой фактические расходы по госпошлине составили 389,6 тыс. руб. (том 15 стр. 10), которые предприятие и планирует для учета в 2023 году.

С учетом вышеизложенного, по статье расходов с учетом обосновывающих материалов подлежит включению сумма:

$$4\,447,5 \text{ тыс. руб.} = 4,41 \text{ тыс. руб. (экологические платежи)} + 3\,639,12 \text{ тыс. руб. (транспортный налог)} + 414,37 \text{ тыс. руб. (госпошлина)} + 389,6 \text{ тыс. руб. (госпошлина)}.$$

Изначально на 2023 год учтена РЭК Кузбасса сумма в размере в размере 5 105,27 тыс. руб.

Таким образом, сумма, учтенная в необходимой валовой выручке на 2023 год, с учетом предписания ФАС России составит 4 447,5 тыс. руб. Отклонение составит (-657,77) тыс. руб. = 4447,5 тыс. руб. - 5105,27 тыс. руб.

Фактические расходы за 2021 год

По предложению филиала фактические расходы за 2021 год составили 4 228,58 тыс. руб. Данные расходы состоят из транспортного налога в сумме 3 306,57 тыс. руб. прочие налоги в сумме 922,01 тыс. руб.

Филиал предоставил следующие обосновывающие документы по расходам за негативное воздействие на окружающую среду:

- фактическая расшифровка (том 12 стр. 6);
- декларация НВОС (том 12 стр. 8);

Расчет транспортного налога за 2021 год произведен в соответствии с главой 28 НК РФ и Законом Кемеровской области № 95-ОЗ от 28.11.2002 г., с учетом фактического ввода 2021г., исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной ст. 2 Закона КО № 95-ОЗ от 28.11.2002 г. по соответствующим видам транспортных средств в количестве 651 ед. и года выпуска транспортного средства.

В обоснование фактических расходов по транспортному налогу филиал предоставил:

- расчет пообъектный по транспортному налогу в размере 3 492,02 тыс. руб. (том 14 стр. 274);
- расшифровка фактических расходов на передачу электрической энергии на сумму 3 243,45 тыс. руб. (том 14 стр. 292);
- паспорта автотранспортных средств том 14 стр. 314-340);

Таким образом, на основании представленных документов учтена в необходимой валовой выручке сумма фактических расходов на передачу электрической энергии **по транспортному налогу** в сумме 3 243,453 тыс. руб.

В соответствии с представленными обосновывающими документами расходы за **негативное воздействие на окружающую среду** составили 129,023 тыс. руб.

Филиал предоставил обосновывающие документы по **госпошлине**:

- расшифровку фактических расходов по передаче электрической энергии (том 14 стр.358, том 15 стр. 10);
- фактические расходы по госпошлине (том 14 стр. 356, том 15 стр. 8);
- платежные поручения (том 14 стр. 359 – 427, том 15 стр. 9 - 80).

Филиал предлагает учесть в необходимой валовой выручке за 2021 год составили

- 283,2 тыс. руб. госпошлина за оформление разрешений на проезд и перевозку крупногабаритных грузов, тяжеловесной техники по договорам федерального, областного и муниципального значения;
- 40,4 тыс. руб. госпошлина за прохождение государственного технического осмотра тракторной техники;
- 135, 4 тыс. руб. госпошлина за перерегистрацию транспорта, в связи с переименованием общества.

Итого сложившиеся фактические расходы на **госпошлину** составили 459 тыс. руб., из них фактические расходы на госпошлину по передаче электрической энергии составили 383,480 тыс. руб.

Также филиал предоставил обосновывающие материалы расходы на госпошлину за государственную регистрацию сервитута, устанавливаемого в интересах юридических лиц подпунктом 31 пункта 1 статьи 333,336 НК РФ, госпошлину за государственную регистрацию прав, ограничений прав и обременений объектов недвижимости, сделок с объектом недвижимости. Данные расходы сформированы филиалом на 2021 год в соответствии с

государственной регистрацией 60 соглашений об установлении сервитута, 1 договора аренды земельного участка и предоставления сведений из единого государственного реестра недвижимости. В соответствии с фактической расшифровкой расходов на **госпошлину** по передаче электрической энергии том 15 стр. 10) расходы составили 389,60 тыс. руб.

Таким образом, сумма, предлагаемая к учету за 2021 год, составит: 4145, 556 тыс. руб. = 129,023 тыс. руб. (негативное воздействие на окружающую среду) + 3243,453 тыс. руб. (транспортный налог) + 383,48 тыс. руб. (госпошлина) + 389,60 тыс. руб. (госпошлина).

Таким образом, по статье расходы на прочие налоги и сборы приняты РЭК Кузбассом, следующие расходы (таблица 23):

Таблица 23

Прочие налоги и сборы

Наименование	Прочие налоги и сборы, тыс. руб.	
	Факт 2021	План 2023
Экологические платежи	129,023	4,41
Транспортный налог	3243,453	3639,12
госпошлина	383,48	414,37
госпошлина	389,60	389,6
Итого:	4 145,56	4 447,5

Прочие неподконтрольные расходы

ФАС России: «В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178 при расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителями, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

Из расчета, представленного в приложении 11 к Экспертному заключению на 2023 год, следует, что расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определены на основании выручки по передаче электрической энергии по прямым договорам и ТСО без НДС с учетом фактического ИПЦ за 2022 год и планового ИПЦ на 2023 год.

В материалах тарифного дела отсутствуют договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с потребителями, заключенные непосредственно с территориально сетевой организацией, а также первичные документы Регулируемой организации, подтверждающие принятую в расчет выручку за услуги по передаче электрической энергии.

ФАС России отмечает, что для обоснования расходов на создание резерва по сомнительным долгам необходимо проводить анализ дебиторской задолженности по перечню контрагентов, выполняемый в динамике периодов регулирования. В противном случае нельзя определить, были ли возвращены сомнительные долги, учтенные в предыдущие периоды регулирования, а также оценить обоснованность включения в необходимую валовую выручку (что является возложением бремени расходов на неопределенный круг лиц, являющихся потребителями) расходов по вновь образованным долгам.

В соответствии со статьей 266 Налогового кодекса Российской Федерации резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми, в порядке, установленном Налоговым кодексом Российской Федерации.

ФАС России обращает внимание, что Регулируемой организацией должны быть представлены документы, свидетельствующие о принятии исчерпывающих мер взыскания задолженностей, в том числе судебные акты, определения суда о признании банкротом, постановления об окончании исполнительного производства и возвращении взыскателю исполнительного документа. Вместе с тем данные обосновывающие документы в материалах тарифной заявки отсутствуют.

В материалах тарифного дела не представлены приказы уполномоченного лица Регулируемой организации о создании резерва по сомнительным долгам и о списании сумм задолженностей по обязательствам с указанием оснований для списания, акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами по состоянию на последнюю дату предшествующего периода регулирования, расшифровки задолженностей перед Регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода.

Сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода. Включению в необходимую валовую выручку подлежит лишь разница между размером сформированного на очередной период регулирования резерва и суммой остатка резерва предыдущего периода регулирования.

Также по данной статье затрат Органом регулирования учтены расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях АО «УК Кузбассразрезуголь», понесенные в 2021 году, в отсутствии обоснования.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов»

Расходы, учтенные в необходимой валовой выручке на 2023 год и за 2021 год отражены в таблице 24.

Таблица 24

**Прочие неподконтрольные расходы, учтенные в необходимой валовой
выручке на 2023 год, за 2021 год**

Наименование	Прочие неподконтрольные, тыс. руб.							
	Факт филиала, заявленный на 2021 г	Факт 2021 учтен РЭК Кузбасса	Факт 2021 года по предписани ю ФАС	Откл л	План филиала на 2023 год	План 2023	ПЛАН 2023 по ФАС	Откл
водоснабжение водоотведение	1 807	1 789,68	1 789,68	0	3 044,4	2 418,19	2 037	-381
вывоз и захоронение отходов	1 256	1264	1 256	-8	1 827	1441,26	1441	0
Итого	3 063	3 053,68	3 045,68	-8	4 871,73	3 859,45	3 478	-381
РСД	38 637,00	38 637,00	38 637,00	0	39 492,78	39 492,78	39 492,78	0
Компенсация потерь	-	-	-	0	-	40,24	40,24	0
прочие из прибыли	-	54 721,00	54 721,00	0	-	0	-	0
ВСЕГО:	-	96 411,68	96 403,68	-8	-	43 392,47	43 011,08	-381

**Расходы на водоснабжение, водоотведение, вывоз и захоронение
отходов (другие коммунальные) на 2023 год, за 2021 год**

Расходы на водоснабжение (бытовое водоснабжение) и водоотведение на 2023 год учтены в размере 2 037 тыс. руб. (водоснабжение) = 767 тыс. руб. (водоснабжение Таблица 1) + 1 269,36 тыс. руб. (водоотведение) (приложение №4 Таблица № 2). Фактические расходы на водоснабжение и водоотведение за 2021 год в сумме 1 789,68 тыс. руб. (приложение №4 Таблица 2).

Расходы на вывоз и захоронение отходов на 2023 год составят 1 441,26 тыс. руб. (приложение 5). Фактические расходы на вывоз и захоронение отходов (другие расходы) за 2021 год составит 1 256 тыс. руб. (приложение №5), так как, расчетная величина больше, чем заявленная, учтена заявленная филиалом.

Плановые расходы на резерв по сомнительным долгам на 2023 год

Прочие неподконтрольные расходы на 2023 год учтены в размере 43 392,48 тыс. руб., в том числе резерв по сомнительным долгам учтен в размере 39 492,79 тыс. руб.

Расчет предоставлен в приложении 11 к экспертному заключению по материалам, представленным филиалом ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины

необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год.

В соответствии с п 30 Основ ценообразования № 1178 резерв по сомнительным долгам учтен в размере 39 492,79 тыс. руб. выручка по прямым договорам и ТСО предприятия за 2021 год составила 2 180 705,22 тыс. руб. * 1,5 % = 32 710,58 тыс. руб. * 1,139 * 1,06 (ИПЦ (22/23гг) от 28.09.2022г) = 39 492,79 тыс. руб.

Филиал предоставил дополнительно договоры и счет-фактур за 2021 год (письмо от 04.12.2023 № 6979).

Фактически расходы по использованию резерва по сомнительным долгам за 2021 год

В составе тарифной заявке филиал ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго - РЭС» на 2021 год заявляет о необходимости учета расходов по списанию за счет резерва по сомнительным долгам просроченной дебиторской задолженности ООО «Районные электрические сети», невозможной к взысканию, в сумме 38 636,54 тыс. руб., не учтенные регулирующим органом при формировании НВВ предприятия за 2021 год.

Филиалом представлены обосновывающие следующие документы: (реестр обосновывающих документов таблица 25):

Между ООО «Районные электрические сети» и ПАО «Россети Сибирь» (ОАО «МРСК Сибири») заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.01.2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 22 октября 2015 года по делу №А27-9641/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 990,74 тыс. руб. основного долга за январь 2015.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 06.10.2015 года по делу №А27-9657/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 907,41 тыс. руб. основного долга за февраль 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 17.11 2015 года по делу №А27-11443/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 967,06 тыс. руб. основного долга за март 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 05.10.2015 года по делу №А27-12590/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 861,82 тыс. руб. основного долга.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 04.10.2016 по делу №А27-15062/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 831,47 тыс. руб. основного долга за май 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 03.11.2015 года по делу №А27-15403/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 723,01 тыс. руб. основного долга за июнь 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 24.12.2015 года по делу №А27-22675/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 763,21 тыс. руб. основного долга за август 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 03.03.2016 года по делу №А27-24615/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 920,05 тыс. руб. основного долга за сентябрь 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 15.04.2016 года по делу №А27-26505/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 2 145,15 тыс. руб. основного долга за октябрь и ноябрь 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 06.07.2016 года по делу №А27-21499/2015 с ООО «РЭС» в пользу ПАО «Россети Сибирь» взыскано 1 928, 76 тыс. руб. основного долга за июль и декабрь 2015 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 22.01.2019 по делу №А27-2392/2017 частично удовлетворены исковые требования ООО «РЭС» к ПАО «Россети Сибирь», с последнего в пользу ООО «РЭС» взыскано 5 484,02 тыс. руб. основного долга за октябрь – декабрь 2016 года.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 04.12.2018 по делу №А27-5775/2017 частично удовлетворены исковые требования ООО «РЭС» к ПАО «Россети Сибирь», с последнего в пользу ООО «РЭС» взыскано 22 114,46 тыс. руб. основного долга за январь – сентябрь 2017 года.

Решения суда ООО «РЭС» исполнены не были.

Судебными приставами МОСП по особо важным исполнительным производствам УФССП России по Кемеровской области на основании заявлений ПАО «Россети Сибирь» возбуждены исполнительные производства на основании исполнительных листов:

- ФС №006303001 от 23.10.2015,
- ФС №006304682 от 18.11.2015,
- ФС №006304670 от 18.11.2015,
- ФС №006305453 от 01.12.2015,
- ФС №006306377 от 11.12.2015,
- ФС №006304694 от 19.12.2015,
- ФС №006718035 от 11.02.2106,
- ФС №006720710 от 24.03.2016,
- ФС №011447756 от 17.06.2016,
- ФС №011447918 от 18.07.2016,
- ФС №011452565 от 16.08.2016,
- ФС №029667215 от 07.06.2016,
- ФС №026897108 от 16.01.2019.

о взыскании задолженности в пользу с ООО «РЭС» ПАО «Россети Сибирь».

Определением Арбитражного суда Кемеровской области от 14.11.2016. в отношении ООО «РЭС» введена процедура банкротства – наблюдение.

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 11.09.2017 года ООО «РЭС» признан банкротом, открытое конкурсное производство.

Определением от 18.01.2017 в третью очередь реестра требований кредиторов включены требования ЦАО «Россети Сибирь». Конкурсное производство открыто 11.09.2017 года.

Определением Арбитражного суда Кемеровской области от 07.12.2020 конкурсное производство завершено, неудовлетворенные требования кредиторов признаны погашенными.

27.01.2021 должник исключен из ЕГРЮЛ. Филиалом подготовлено заключение о списании задолженности.

Дебиторская задолженность в размере 38 636,54 тыс. руб. списана по итогам первого квартала 2021 года за счет ранее созданного резерва по сомнительным долгам.

Таблица 25

Реестр обосновывающих документов по использованию резерва по сомнительным долгам

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	На 2023 год				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Сумма по документу (без НДС) тыс. руб.	Том, стр.
3891	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Использование резерва по сомнительным долгам факт 2021 года					
3892	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Итого, использование РСД по ООО "РЭС"	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии		38 636,54	Том 43, стр.
3893	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Пояснительная записка	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии			Том 43, стр. 1
3894	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Договор оказания услуг по передаче электроэнергии	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	от 01.01.2015		Том 43, стр. 3
3895	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	22.10.2015 № А27-9641/2015	990,74	Том 43, стр. 150
3896	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	22.10.2015 ФС № 006305453		Том 43, стр. 157
3897	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	06.10.2015 № А27-9657/2015	907,41	Том 43, стр. 163
3898	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	06.10.2015 ФС № 006304670		Том 43, стр. 167
3899	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	17.11.2015 № А27-11443/2015	967,06	Том 43, стр. 172
3900	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	17.11.2015 ФС № 006304694		Том 43, стр. 180
3901	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	05.10.2015 № А27-12590/2015	861,82	Том 43, стр. 185
3902	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	05.10.2015 ФС № 006304682		Том 43, стр. 189
3903	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	04.10.2015 № А27-15062/2015	831,47	Том 43, стр. 194
3904	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	04.10.2015 ФС № 006303001		Том 43, стр. 198
3905	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	03.11.2015 № А27-15403/2015	723,02	Том 43, стр. 203
3906	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	03.11.2015 ФС № 006306377		Том 43, стр. 208
3907	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	06.07.2016 № А27-21499/2015	1 928,76	Том 43, стр. 213
3908	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	06.07.2016 ФС № 011452565		Том 43, стр. 224
3909	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	24.12.2015 № А27-22675/2015	763,21	Том 43, стр. 229
3910	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	24.12.2015 ФС № 006718035		Том 43, стр. 235
3911	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	03.03.2016 № А27-24615/2015	920,05	Том 43, стр. 240
3912	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Постановление Седьмого арбитражного апелляционного суда	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	№ А27-24615/2015		Том 43, стр. 245
3913	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	03.03.2016 ФС № 011447756		Том 43, стр. 251
3914	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	15.04.2016 № А27-26505/2015	2 145,15	Том 43, стр. 257

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	На 2023 год				
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Сумма по документу (без НДС) тыс. руб.	Том, стр.
3915	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	15.04.2016 ФС № 011447918	5 483,65	Том 43, стр. 267
3916	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	22.01.2019 № А27-2392/2017		Том 43, стр. 272
3917	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Постановление Седьмого арбитражного апелляционного суда	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	11.04.2019 № А02-1906/2018		Том 43, стр. 284
3918	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	22.01.2019 ФС № 029667215		Том 43, стр. 297
3919	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Решение Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	04.12.2018 № А27-5775/2017	22 114,20	Том 43, стр. 302
3920	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Исполнительный лист Арбитражного суда Кемеровской области	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	04.12.2018 ФС № 026897108		Том 43, стр. 318
3921	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Определение Арбитражного суда Кемеровской области по делу о банкротстве	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	14.11.2016 № А27-15133/2016		Том 43, стр. 319
3922	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Определение Арбитражного суда Кемеровской области по делу о банкротстве	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	07.02.2017 № А27-15133/2016		Том 43, стр. 325
3923	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Определение Арбитражного суда Кемеровской области по делу о банкротстве	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	06.09.2017 № А27-15133/2016		Том 43, стр. 331
3924	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Определение Арбитражного суда Кемеровской области по делу о банкротстве	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	01.12.2020 № А27-15133/2016		Том 43, стр. 336
3925	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Выписка из ЕГРЮЛ	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	28.01.2021 № Ю099965-21-31860073		Том 43, стр. 341
3926	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Заключение по созданию/восстановлению резерва по сомнительным долгам по задолженности за услуги по передаче ээ (списание, 1 квартал 2021 года)	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии			Том 43, стр. 352
3927	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Распоряжение "О списании дебиторской задолженности"	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	01.04.2021 № 268		Том 43, стр. 355
3928	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Распоряжение "О списании дебиторской, кредиторской задолженности по итогам 1 квартала 2021 года"	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	16.04.2021 № 179		Том 43, стр. 357
3929	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Протокол заочного заседания центральной инвентаризационной комиссии ПАО «Россети Сибирь» для формирования резервов сомнительных долгов, резервов оценочных обязательств, списания дебиторской, кредиторской задолженности	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	23.03.2021 № 03-2021 ЦИК		Том 43, стр. 358
3930	Резерв по сомнительным долгам (использование)	Протокол заочного заседания центральной инвентаризационной комиссии ПАО «Россети Сибирь» для формирования резервов сомнительных долгов, резервов оценочных обязательств, списания дебиторской, кредиторской задолженности	ООО "РЭС"	Услуги по передаче электрической энергии	15.04.2021 № 1/13-прот-згд		Том 43, стр. 360

При рассмотрении обосновывающих материалов регулирующий орган признает расходы на использование резерва по сомнительным долгам учтены в составе необходимой валовой выручке за 2021 год в размере 38 636,54 тыс. руб.

Убытки прошлых лет

Филиал заявил убытки прошлых лет в размере 55 296, 89 тыс. руб. в том числе ООО «МСК Энерго» в размере 44 464,78 тыс. руб., ООО «СЭТ-42» в размере 10 255,84 тыс. руб., ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 576,27 тыс. руб.

Филиал предоставил следующие обосновывающие документы (приложение 6):

- решение арбитражных судов,

- акты разногласий,
- счет-фактуры, акты выполненных работ/услуг, корректировочные счет-фактуры, протоколы урегулирования разногласий (том 44).

Филиалом предоставлены протоколы урегулирования разногласий с ООО «МСК Энерго».

Акт разногласий

Поставщик: ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС"

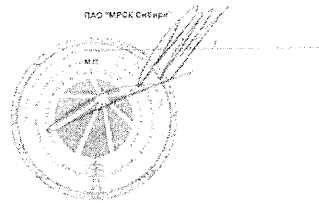
Потребитель: ООО "МСК Энерго"

Договор: 18.4200.3765.18

Отчетный месяц: Февраль 2020

Наименование товара (услуга) (полное наименование товара, услуги, работ)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товара (услуга) (с учетом НДС, указанного в акте)	Сумма налога, причитающегося к уплате	Стоимость товара (услуга) (с учетом НДС, указанного в акте)
Данные ПАО "МРСК Сибири"						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	1 960 810,00	1 960 810,00	1 807 212,36	3 768 022,36
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	1 960 810,00	1 960 810,00	1 807 212,36	3 768 022,36
Разногласия						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

ООО "МСК Энерго"
Исполн. Д.А.И.



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС"

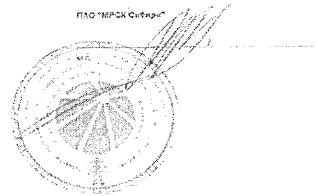
Потребитель: ООО "МСК Энерго"

Договор: 18.4200.3765.18

Отчетный месяц: Март 2020

Наименование товара (услуга) (полное наименование товара, услуги, работ)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товара (услуга) (с учетом НДС, указанного в акте)	Сумма налога, причитающегося к уплате	Стоимость товара (услуга) (с учетом НДС, указанного в акте)
Данные ПАО "МРСК Сибири"						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	1 960 810,00	1 960 810,00	1 807 212,36	3 768 022,36
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	1 960 810,00	1 960 810,00	1 807 212,36	3 768 022,36
Разногласия						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

ООО "МСК Энерго"
Исполн. Д.А.И.



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго-РЭС"

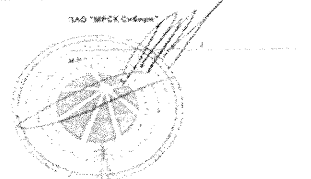
Потребитель: ООО "МСК Энерго"

Договор: 18.4200.3765.18

Отчетный месяц: Апрель 2020

Наименование товара (услуга) (полное наименование товара, услуги, работ)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товара (услуга) (с учетом НДС, указанного в акте)	Сумма налога, причитающегося к уплате	Стоимость товара (услуга) (с учетом НДС, указанного в акте)
Данные ПАО "МРСК Сибири"						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	1 960 810,00	1 960 810,00	1 807 212,36	3 768 022,36
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	1 960 810,00	1 960 810,00	1 807 212,36	3 768 022,36
Разногласия						
Эл. энергия по договору поставки (с НДС)	МВт.ч	1000,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

ООО "МСК Энерго"
Исполн. Д.А.И.



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнергоэнерго-РЭС"
Потребитель: ООО "МСК Энерго"
Договор: 18.4200.3765.18
Отчетный месяц: Май 2020

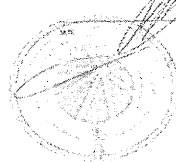
Наименование товара (услуга) и единица измерения	Единица измерения	Количество	Цена (рубль) за единицу измерения	Сумма (рубль) за весь период поставки	Сумма оплаты, подлежащая списанию	Сумма оплаты, подлежащая списанию
Данные ПАО "МРСК СИБИРИ"						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000
Разногласия						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000

ООО "МСК Энерго"

Иванов Д.А.

М.П.

ПАО "МРСК Сибири"



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнергоэнерго-РЭС"
Потребитель: ООО "МСК Энерго"
Договор: 18.4200.3765.18
Отчетный месяц: Июнь 2020

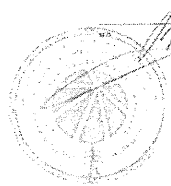
Наименование товара (услуга) и единица измерения	Единица измерения	Количество	Цена (рубль) за единицу измерения	Сумма (рубль) за весь период поставки	Сумма оплаты, подлежащая списанию	Сумма оплаты, подлежащая списанию
Данные ПАО "МРСК СИБИРИ"						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000
Разногласия						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000

ООО "МСК Энерго"

Иванов Д.А.

М.П.

ПАО "МРСК Сибири"



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнергоэнерго-РЭС"
Потребитель: ООО "МСК Энерго"
Договор: 18.4200.3765.18
Отчетный месяц: Июль 2020

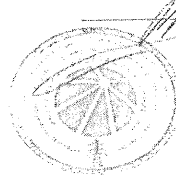
Наименование товара (услуга) и единица измерения	Единица измерения	Количество	Цена (рубль) за единицу измерения	Сумма (рубль) за весь период поставки	Сумма оплаты, подлежащая списанию	Сумма оплаты, подлежащая списанию
Данные ПАО "МРСК СИБИРИ"						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000
Разногласия						
Эл. энергия по одностороннему тарифу ЕТД	кВт.ч	10000	10000000	47500000	9400000	9400000

ООО "МСК Энерго"

Иванов Д.А.

М.П.

ПАО "МРСК Сибири"



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"
Потребитель: ООО "МСК Энерго"
Договор: 18.4200.3765.18
Отчетный месяц: Сентябрь 2020

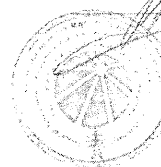
Наименование товара (услуга) (наименование товара, услуги, работ, выполняемых работ, выполняемых работ, выполняемых работ)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Сумма (стоимость) товара (услуги, работ) (с учетом НДС)	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (с учетом НДС)
Данные ПАО "МРСК СИБИРЬ"						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88
Разногласия						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета) (с учетом НДС)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88

ООО "МСК Энерго"

М.П.

Подпись Д.А.И.

ПАО "МРСК Сибирь"



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"
Потребитель: ООО "МСК Энерго"
Договор: 18.4200.3765.18
Отчетный месяц: Октябрь 2020

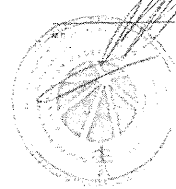
Наименование товара (услуга) (наименование товара, услуги, работ, выполняемых работ, выполняемых работ, выполняемых работ)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Сумма (стоимость) товара (услуги, работ) (с учетом НДС)	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (с учетом НДС)
Данные ПАО "МРСК СИБИРЬ"						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88
Разногласия						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета) (с учетом НДС)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88

ООО "МСК Энерго"

М.П.

Подпись Д.А.И.

ПАО "МРСК Сибирь"



Акт разногласий

Поставщик: ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"
Потребитель: ООО "МСК Энерго"
Договор: 18.4200.3765.18
Отчетный месяц: Ноябрь 2020

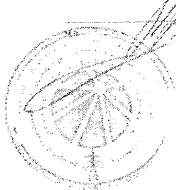
Наименование товара (услуга) (наименование товара, услуги, работ, выполняемых работ, выполняемых работ, выполняемых работ)	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Сумма (стоимость) товара (услуги, работ) (с учетом НДС)	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (с учетом НДС)
Данные ПАО "МРСК СИБИРЬ"						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88
Данные ООО "МСК Энерго"						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88
Разногласия						
Эл. энергия (по показаниям приборов учета) (с учетом НДС)	кВт.ч	1 323 225,64	3 478 616,24	4 601 841,88	4 601 841,88	4 601 841,88

ООО "МСК Энерго"

М.П.

Подпись Д.А.И.

ПАО "МРСК Сибирь"

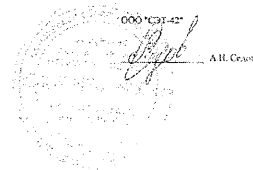
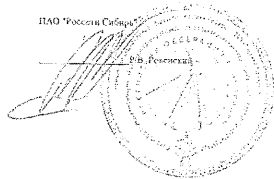


Филиалом предоставлены протоколы урегулирования разногласий с ООО «СЭТ-42», с учетом дела №А27-9180/2017 от 01.02.2021 года корректировка расходов за 2017 год произведена предприятиями.

КОРРЕКТИРОВКА № 6/а от 12.04.2021

«КОРРЕКТИРОВКА ОТ 25.04.2019 к АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ФЕВРАЛЬ 2017 ГОДА»

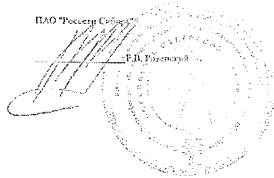
Вид услуги	Филиал ПАО «Россети Сибирь», «Ханты-Мансийск-РАС»														ООО «СЭТ-42»										Итого			
	Начисленные расходы				Корректировка				Начисленные расходы						Корректировка													
	Объем начисленных расходов				Объем начисленных расходов				Объем начисленных расходов						Объем начисленных расходов													
	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)							
Технологический расход/Услуга по передаче электроэнергии	1 362 022,13	4 746,174	6 519 131,95	-25,056	0,000	-146 050,79	1 351 921,34	4 721,117	6 421 215,65	0,000	0,000	0,000	1 351 921,34	4 746,174	6 421 215,65	1 351 921,34	4 746,174	6 421 215,65	0,000	0,000	0,000							
Взносы на содержание имущества, без НДС, руб.			6 519 131,95			-146 050,79			6 421 215,65			0,000			6 421 215,65			6 421 215,65			0,000							
НДС, руб.			1 195 679,73			-214 933,41			1 159 222,31			0,000			1 159 222,31			1 159 222,31			0,000							
Взносы на содержание имущества, с НДС, руб.			7 714 811,68			-260 984,21			7 453 827,47			0,000			7 580 437,96			8 580 437,96			0,000							



КОРРЕКТИРОВКА № 6/а от 12.04.2021

«КОРРЕКТИРОВКА ОТ 25.04.2019 к АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ФЕВРАЛЬ 2017 ГОДА»

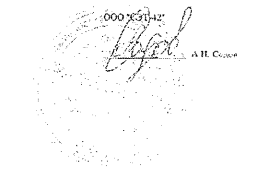
Вид услуги	Филиал ПАО «Россети Сибирь», «Ханты-Мансийск-РАС»												ООО «СЭТ-42»												Итого		
	Начисленные расходы						Корректировка						Начисленные расходы						Корректировка								
	Объем начисленных услуг						Объем начисленных услуг						Объем начисленных услуг						Объем начисленных услуг								
	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб. (без НДС)						
Технологический расход/ Услуги по передаче электроэнергии	1 362 022,13	4 746,215	5 677 656,47	-25,056	0,000	-119 524,45	1 351 921,34	4 721,117	5 558 132,02	0,000	0,000	0,00	1 351 921,34	4 746,215	5 558 132,02	1 351 921,34	4 746,215	5 558 132,02	0,000	0,000	0,00						
Взносы на содержание имущества, без НДС, руб.			5 677 656,47			-119 524,45			5 558 132,02			0,00			5 558 132,02			5 558 132,02			0,00						
НДС, руб.			1 051 926,16			-21 311,30			1 029 614,86			0,00			1 029 614,86			1 029 614,86			0,00						
Взносы на содержание имущества, с НДС, руб.			6 729 582,63			-140 835,75			6 588 746,88			0,00			6 588 746,88			7 588 746,88			0,00						



КОРРЕКТИРОВКА № 6/а от 12.04.2021

«КОРРЕКТИРОВКА ОТ 25.04.2019 к АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА МАРТ 2017 ГОДА»

Вид услуги	Филиал ПАО «Россети Сибирь», «Ханты-Мансийск-РАС»												ООО «СЭТ-42»												Итого	
	Начисленные расходы						Корректировка						Начисленные расходы						Корректировка							
	Объем оказанных услуг						Объем оказанных услуг						Объем оказанных услуг						Объем оказанных услуг							
	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)		
Технологический расход/ Услуги по передаче электроэнергии	1 362 022,13	3 146,789	7 104 721,05	-29,056	0,000	-140 276,70	1 351 921,34	3 146,733	6 964 444,35	0,000	0,000	0,00	1 351 921,34	3 146,789	6 964 444,35	1 351 921,34	3 146,789	6 964 444,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Взносы на содержание имущества, без НДС, руб.			7 104 721,05			-140 276,70			6 964 444,35			0,00			6 964 444,35			6 964 444,35			0,00		0,00			
НДС, руб.			1 231 896,19			-26 924,46			1 204 971,73			0,00			1 204 971,73			1 204 971,73			0,00		0,00			
Взносы на содержание имущества, с НДС, руб.			8 336 617,24			-167 201,16			8 169 416,08			0,00			8 169 416,08			8 169 416,08			0,00		0,00			



КОРРЕКТИРОВКА № 6/н от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 23.04.2019 г. АКТУ от 22.02.2018 О РАСЧЕТАХ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА АПРЕЛЬ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Россети Сибирь - РСК"										ООО "СЭТ-42"										Результат			
	Начисленные расчеты					Корректировки					Начисленные расчеты					Корректировки								
	Общие начисленные расчеты					Общие начисленные расчеты					Общие начисленные расчеты					Общие начисленные расчеты								
	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч
Теплоэнергетический расчет/ Услуги по передаче электроэнергии	1 312 013,23	4 256,58	5 823 568,85	-27,696	0,000	-422 499,00		1 352 921,59	4 227,674	1 356 416,25	0,000	0,000	0,00	1 352 928,79	4 216,686	5 704 878,25	1 352 928,79	4 216,686	5 701 678,25	0,00	0,00	0,00		
Величина платы за услуги, без НДС, руб.			5 827 568,85			-422 499,00				5 704 416,25			0,00			5 704 878,25			5 704 878,25				0,00	
НДС, руб.			1 009 902,40			-27 041,31				1 009 871,09			0,00			1 025 871,09			1 025 871,09				0,00	
Величина платы за услуги, с НДС, руб.			6 836 531,25			-449 540,31				6 714 287,34			0,00			6 730 749,34			6 730 749,34				0,00	

ПАО "Россети Сибирь"

Р.В. Роговский

ООО "СЭТ-42"

А.Н. Седов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/н от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 г. АКТУ от 22.02.2018 О РАСЧЕТАХ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА МАЙ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Россети Сибирь - РСК"										ООО "СЭТ-42"										Результат		
	Начисленные расчеты					Корректировки					Начисленные расчеты					Корректировки							
	Объемы работы, в т.ч.:					Объемы работы, в т.ч.:					Объемы работы, в т.ч.:					Объемы работы, в т.ч.:							
	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)
Теплоэнергетический расчет/ Услуги по передаче электроэнергии	1 352 021,53	4 231,426	6 071 201,27	-29,596	0,000	-427 540,17		1 324 957,59	4 201,426	1 328 545,10	0,000	0,000	0,00	1 324 957,59	4 194,426	5 945 345,10	1 324 957,59	4 194,426	5 942 345,10	0,00	0,00	0,00	
Величина платы за услуги, без НДС, руб.			6 033 201,27			-427 540,17				5 605 245,10			0,00			5 605 345,10			5 605 345,10				0,00
НДС, руб.			1 099 977,31			-23 013,19				1 076 162,12			0,00			1 096 162,12			1 096 162,12				0,00
Величина платы за услуги, с НДС, руб.			7 133 168,58			-450 553,36				6 681 407,22			0,00			6 701 507,22			6 701 507,22				0,00

ПАО "Россети Сибирь"

Р.В. Роговский

ООО "СЭТ-42"

А.Н. Седов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/н от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 г. АКТУ от 22.02.2018 О РАСЧЕТАХ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА ИЮНЬ 2017 года

Вид услуг	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Россети Сибирь - РСК"														ООО "СЭТ-42"										Результат		
	Начисленные расчеты					Корректировки					Начисленные расчеты					Корректировки											
	Объем начислений, тыс. кВт.ч					Объем начислений, тыс. кВт.ч					Объем начислений, тыс. кВт.ч					Объем начислений, тыс. кВт.ч											
	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	тыс. руб./ тыс. кВт.ч	тыс. кВт.ч, МВт	руб. (без НДС)				
Теплоэнергетический расчет/ Услуги по передаче электроэнергии	1 382 801,53	4 220,927	5 874 838,04	-23,696	0,000	-427 086,85		1 352 921,59	4 201,927	1 356 416,18	0,000	0,000	0,00	1 352 921,59	4 200,927	5 751 251,18	1 352 921,59	4 200,927	5 721 201,18	0,00	0,00	0,00					
Величина платы за услуги, без НДС, руб.			5 874 838,04			-427 086,85				5 751 201,18			0,00			5 751 201,18			5 721 201,18				0,00				
НДС, руб.			1 057 479,61			-23 243,64				1 033 216,21			0,00			1 033 216,21			1 033 216,21				0,00				
Величина платы за услуги, с НДС, руб.			6 932 307,65			-450 330,49				6 714 417,39			0,00			6 764 417,39			6 764 417,39				0,00				

ПАО "Россети Сибирь"

Р.В. Роговский

ООО "СЭТ-42"

А.Н. Седов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/и от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 к АКТУ от 22.02.2018 О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА ИЮЛЬ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Турбинское" - РЭС												ООО "СЭТ-42"						Итого всего		
	Начисленные суммы			Корректировки			Итого			Начисленные суммы			Корректировки			Итого			Итого		
	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)
Технологический расход Услуга по передаче электроэнергии	1 382 025 153	4 151 952	5 740 743 22	-29 000	0 000	-120 813 49	1 352 926 709	4 153 952	5 619 919 73	0 000	0 000	0 000	1 352 926 709	4 153 952	5 619 919 73	1 352 926 709	4 153 952	5 619 919 73	0 000	0 000	0 000
Итого стоимость услуг, без НДС, руб.			5 540 241 72			-120 813 49			5 419 428 23			0 000			5 419 919 73			5 419 919 73			0 000
НДС, руб.			1 032 246 59			-31 258 43			1 011 945 55			0 000			1 011 945 55			1 011 945 55			0 000
Итого стоимость услуг, с НДС, руб.			6 574 124 20			-142 071 92			6 431 373 78			0 000			6 431 865 28			6 431 865 28			0 000

ПАО "Россети Сибирь"

П.В. Роговский

ООО "СЭТ-42"

А.Н. Солов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/и от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 к АКТУ от 22.02.2018 О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА АВГУСТ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Турбинское" - РЭС												ООО "СЭТ-42"						Итого всего		
	Начисленные суммы			Корректировки			Итого			Начисленные суммы			Корректировки			Итого			Итого		
	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)
Технологический расход Услуга по передаче электроэнергии	1 382 025 153	4 011 224	5 543 041 57	-21 000	0 000	-116 713 82	1 352 926 709	4 011 224	5 426 327 75	0 000	0 000	0 000	1 352 926 709	4 011 224	5 426 327 75	1 352 926 709	4 011 224	5 426 327 75	0 000	0 000	0 000
Итого стоимость услуг, без НДС, руб.			5 421 613 47			-116 713 82			5 304 900 65			0 000			5 304 900 65			5 304 900 65			0 000
НДС, руб.			993 852 51			-21 000 00			978 854 20			0 000			978 854 20			978 854 20			0 000
Итого стоимость услуг, с НДС, руб.			6 415 465 98			-137 713 82			6 383 754 85			0 000			6 403 754 85			6 403 754 85			0 000

ПАО "Россети Сибирь"

П.В. Роговский

ООО "СЭТ-42"

А.Н. Солов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/и от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 к АКТУ от 22.02.2018 О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА СЕНТЯБРЬ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Турбинское" - РЭС												ООО "СЭТ-42"						Итого всего		
	Начисленные суммы			Корректировки			Итого			Начисленные суммы			Корректировки			Итого			Итого		
	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)	тыс. руб.	тыс. руб.	руб. (без НДС)
Технологический расход Услуга по передаче электроэнергии	1 382 025 153	4 159 136	5 748 158 27	-29 000	0 000	-121 013 36	1 352 926 709	4 157 136	5 627 144 91	0 000	0 000	0 000	1 352 926 709	4 157 136	5 627 144 91	1 352 926 709	4 157 136	5 627 144 91	0 000	0 000	0 000
Итого стоимость услуг, без НДС, руб.			5 548 188 77			-121 013 36			5 427 175 41			0 000			5 427 175 41			5 427 175 41			0 000
НДС, руб.			1 051 459 18			-21 760 42			1 029 418 96			0 000			1 029 418 96			1 029 418 96			0 000
Итого стоимость услуг, с НДС, руб.			6 599 647 95			-142 773 78			6 456 906 37			0 000			6 456 594 37			6 456 594 37			0 000

ПАО "Россети Сибирь"

П.В. Роговский

ООО "СЭТ-42"

А.Н. Солов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/с от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 к АКТУ от 22.02.2018 О ПОРЯДКЕ ИСПРАВЛЕНИЙ в АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА ОКТЯБРЬ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - Кузбассэнерго - РЭК										ООО «СЭТ-42»										Результат		
	Начисленные расчеты			Корректировка			Итого начислено			Начисленные расчеты			Корректировка			Итого начислено							
	Объем начислений услуги			Объем начислений услуги			Объем начислений услуги			Объем начислений услуги			Объем начислений услуги										
	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)					
Технологический расход Услуг по передаче электроэнергии	1 352 025 153	4 491 133	6 266 861.54	-27 056	0.000	-470 076.06	1 352 025 153	4 491 133	6 076 185.48	0.000	0.000	0.000	1 352 025 153	4 491 133	6 076 185.48	1 352 025 153	4 491 133	6 076 185.48	0.000	0.000	0.000		
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			6 266 861.54			-470 076.06			6 076 185.48			0.000			6 076 185.48			6 076 185.48			0.000		
НДС, руб.			1 117 231.08			-21 921.99			1 091 711.39			0.000			1 091 711.39			1 091 711.39			0.000		
Всего стоимость услуг с НДС, руб.			7 324 066.62			-491 997.95			7 129 897.77			0.000			7 159 898.87			7 169 896.87			0.000		

ПАО "Россети Сибирь"

Р.В. Роговский

ООО «СЭТ-42»

А.Н. Седов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/с от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 к АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА НОЯБРЬ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - Кузбассэнерго - РЭК										ООО "СЭТ-42"										Результат	
	Начисленные расчеты					Корректировка					Начисленные расчеты					Корректировка						
	Общая стоимость услуг					Общая стоимость услуг					Общая стоимость услуг					Общая стоимость услуг						
	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)				
Технологический расход Услуг по передаче электроэнергии	1 352 025 153	4 511 011	6 259 767.47	-27 056	0.000	-471 563.39	1 352 025 153	4 511 011	6 121 101.88	0.000	0.000	0.000	1 352 025 153	4 511 011	6 121 101.88	1 352 025 153	4 511 011	6 121 101.88	0.000	0.000	0.000	
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			6 259 767.47			-471 563.39			6 121 101.88			0.000			6 121 101.88			6 121 101.88			0.000	
НДС, руб.			1 125 038.14			-22 099.44			1 101 978.70			0.000			1 101 978.70			1 101 978.70			0.000	
Всего стоимость услуг с НДС, руб.			7 379 475.61			-493 662.83			7 224 082.58			0.000			7 224 082.58			7 224 082.58			0.000	

ПАО "Россети Сибирь"

Р.В. Роговский

ООО «СЭТ-42»

А.Н. Седов

КОРРЕКТИРОВКА № 6/с от 12.04.2021

к КОРРЕКТИРОВКЕ ОТ 25.04.2019 к АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЗА ДЕКАБРЬ 2017 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - Кузбассэнерго - РЭК										ООО "СЭТ-42"										Результат			
	Начисленные расчеты			Корректировка			Итого начислено				Начисленные расчеты			Корректировка			Итого начислено							
	Сумма начислений, руб.			Сумма начислений, руб.			Сумма начислений, руб.				Сумма начислений, руб.			Сумма начислений, руб.			Сумма начислений, руб.							
	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)	тыс.руб./тыс.кВт.ч	тыс.кВт.ч/МВт	руб. (без НДС)			
Технологический расход Услуг по передаче электроэнергии	1 352 025 153	5 052 559	6 361 863.85	-27 056	0.000	-447 914.92	1 352 025 153	5 052 559	6 114 948.93	0.000	0.000	0.000	1 352 025 153	5 052 559	6 361 863.85	1 352 025 153	5 052 559	6 361 863.85	0.000	0.000	0.000			
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			6 361 863.85			-447 914.92			6 114 948.93			0.000			6 361 863.85			6 361 863.85			0.000			
НДС, руб.			1 256 911.00			-25 662.82			1 230 455.57			0.000			1 230 455.57			1 230 455.57			0.000			
Всего стоимость услуг с НДС, руб.			8 219 932.24			-473 577.54			7 895 311.49			0.000			8 066 326.40			8 066 326.40			0.000			

ПАО "Россети Сибирь"

Р.В. Роговский

ООО «СЭТ-42»

А.Н. Седов

По 2019 году с ООО «СЭТ-42» было два судебных решения Кемеровского областного суда №3а-249/2019, апелляционная инстанция (дело 81-АПА19-28), вынесено постановление РЭК Кузбасса №81 от 02.06.2020 года. ООО «СЭТ-42». Далее ООО «СЭТ-42» оспорил постановление РЭК Кузбасса, Кемеровским областным судом №3а-303/2020 от 04.08.2022 года и апелляционным определением от 24.11.2020 №66а-906/2020, кассационное определение от 21.07. 2021 г. № 88А-11998/2021 и вынесено постановление

РЭК Кузбасса от 08.11.2021 №408. Расчет июль-декабрь 2019 года отражен в таблице 26.

Таблица 26

Расчет к корректировке от 02.06.2020 по акту за июль 2019 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"								
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф. Руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)
Технологический расход/Услуги по передаче электроэнергии	1483,581	22997,586	34 118 781,64	-57,841	0	-1 330 203,38	1425,74	22 997,59	32 788 578,26
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			34 118 781,64			-1 330 203,38			32 788 578,26
НДС, руб.			6 823 756,33			-266 040,68			6 557 715,65
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			40 942 537,97			-1 596 244,06			39 346 293,91

Расчет к корректировке от 02.06.2020 по акту за август 2019 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"								
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф. Руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)
Технологический расход/Услуги по передаче электроэнергии	1483,581	22497,366	33 376 664,75	-57,841	0	-1 301 270,15	1425,74	22 497,37	32 075 394,60
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			33 376 664,75			-1 301 270,15			32 075 394,60
НДС, руб.			6 675 332,95			-260 254,03			6 415 078,92
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			40 051 997,70			-1 561 524,18			38 490 473,52

Расчет к корректировке от 02.06.2020 по акту за сентябрь 2019 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"								
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф. Руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)
Технологический расход/Услуги по передаче электроэнергии	1483,581	23163,378	34 364 747,50	-57,841	0	-1 339 792,95	1425,74	23 163,38	33 024 954,55
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			34 364 747,50			-1 339 792,95			33 024 954,55
НДС, руб.			6 872 949,50			-267 958,59			6 604 990,91
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			41 237 697,00			-1 607 751,54			39 629 945,46

Расчет к корректировке от 02.06.2020 по акту за октябрь 2019 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"								
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф. Руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)
Технологический расход/Услуги по передаче электроэнергии	1483,581	26827,574	39 800 879,06	-57,841	0	-1 551 733,71	1425,74	26 827,57	38 249 145,35
Всего стоимость услуг, без НДС, руб			39 800 879,06			-1 551 733,71			38 249 145,35
НДС, руб			7 960 175,81			-310 346,74			7 649 829,07
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			47 761 054,87			-1 862 080,45			45 898 974,43

Расчет к корректировке от 02.06.2020 по акту за ноябрь 2019 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"								
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф. Руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)	тариф. руб / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	руб (без НДС)
Технологический расход/Услуги по передаче электроэнергии	1483,581	26888,3	39 890 971,00	-57,841	0	-1 555 246,16	1425,74	26 888,30	38 335 724,84
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.			39 890 971,00			-1 555 246,16			38 335 724,84
НДС, руб.			7 978 194,20			-311 049,23			7 667 144,97
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			47 869 165,20			-1 866 295,4			46 002 869,81

Расчет к корректировке от 02.06.2020 по акту за декабрь 2019 года

Вид услуги	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"								
	Начальная редакция			Корректировка			Новая редакция		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф. Руб. / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	Руб. (без НДС)	тариф. Руб. / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	Руб. (без НДС)	тариф. Руб. / тыс. кВтч	тыс. кВтч, МВт	Руб. (без НДС)
Технологический расход/Услуги по передаче электроэнергии	1483,581	28149,456	41 761 998,08	-57,841	0	-1 628 192,68	1425,74	28 149,46	40 133 805,40
Всего стоимость услуг, без НДС, руб			41 761 998,08			-1 628 192,68			40 133 805,40
НДС, руб			8 352 399,62			-325 638,54			8 026 761,08
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			50 114 397,70			-1 953 831,2			48 160 566,48

Итого разница, тыс. руб.						8 706,44			
--------------------------	--	--	--	--	--	----------	--	--	--

Таким образом, в необходимой валовой выручке учтены убытки прошлых лет по статье прочие неподконтрольные расходы ООО «МСК Энерго» на сумму 44 464,78 тыс. руб. и ООО «СЭТ-42» в размере 10 255,84 тыс. руб. = 8 706,44 тыс. руб. (июль - декабрь 2019 гг.) + 1 549,40 тыс. руб. (январь - декабрь 2017гг.).

Расходы с компенсацией потерь

ФАС России: «Также по данной статье затрат Органом регулирования учтены расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях АО «УК «Кузбассразрезуголь», понесенные в 2021 году, в отсутствие обоснования.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в случае если объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, присоединены к электрическим сетям двух и более территориальных сетевых организаций, расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в таких объектах электросетевого хозяйства, подлежат компенсации каждой территориальной сетевой организацией пропорционально отпущенному объему электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» обратился в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2021 году в размере 40 235,71 руб., на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

Для обоснования вышеуказанных расходов филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» представил следующие документы (Том № 38 тарифной заявки на 2023 год):

- Заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на компенсацию расходов в размере 40 235,71 руб. на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь».

- Расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2021 году электроэнергии в целях компенсации потерь.

- Расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2021 год по уровням напряжения.
- Справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства.
- Акты об осуществлении технологического присоединения.
- Акты разграничения балансовой принадлежности.
- Структуры технологических потерь электроэнергии в 2021 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь».
- Счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2021 году в целях компенсации потерь.
- Акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2021 году в целях компенсации потерь.
- Акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2021 году.
- Однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь».
- Копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, а также расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2021 году электроэнергии в целях компенсации потерь (приложение 1), считают расходы адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», понесенные компанией в 2021 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 40 235,71 руб. при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2023 год.

Амортизация на 2023, за 2021 год

Пообъектный расчет на 1 372 379 тыс. руб. представлен в приложении к экспертному заключению по материалам, представленным филиалом ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год.

При проведении дополнительного анализа пересмотрены сроки полезного использования:

- С учетом представленных дополнительных материалов филиала (вх. 1427 от 05.03.2024);

- Пересмотрены в соответствии с ОСВ за 2021 год и инвентарными карточками максимального срока полезного использования;

- Исключены следующие объекты основных средств, так как филиалом установлено оборудование, не предусмотренное инвестиционной программой.

С учетом вышеизложенного и проведенным дополнительным анализом сумма по расходам на амортизацию составит:

1 242 656,841 тыс. руб. = 1 372 379,142 тыс. руб. (амортизация 2023 года) – 129 722,301 тыс. руб. (амортизация к исключению по предписанию ФАС)

Пообъектный расчет расходов на амортизацию основных средств на 2023 год отражен в приложении № 7.

Прибыль на капитальные вложения

ФАС России: «Органом регулирования не проведен анализ не превышения учтенными расходами на финансирование капитальных вложений на 12 % необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178.»

В соответствии с методическими указаниями 98-э от 17.02.2012 в необходимой валовой выручке учитываются « $НР_1$, $НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания

Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга)».

При принятии постановления РЭК Кузбасса № 958 от 30.11.2022 г. (НВВ содержания филиала составила 8 979 197,81 тыс. руб.).

Анализ не превышения прибыли на капитальные вложения 12 % составит:

(8 979 197,81 тыс. руб. (НВВ содержания) - 2 529 155 тыс. руб. (ФСК) = 6 450 042,966 тыс. руб. (НВВ на содержание без ФСК)

6 450 042,966 тыс. руб. (НВВ на содержание без ФСК) - (43 392,48 тыс. руб. (аренда) – 631 000 тыс. руб. (прибыль на капитальные вложения) * 12% = 693 078,06 тыс. руб.

Таким образом, прибыль на капитальные вложения на момент принятия постановления РЭК Кузбасса № 958 от 30.11.2022 г не превышает ограничение в соответствии с Методическими указаниями № 98-э 12 %.

КНК Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества

ФАС России: «Органом регулирования не представлены расчеты показателей надежности и качества в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1 и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256.

В экспертном заключении на 2023 год отсутствует анализ исходных данных, примененных при расчетах и указание на принятые в обоснование документы Регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества подлежит дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.»

На тарифное регулирование 2019 года ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявило следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы. (таблица 28)

Таблица 27

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		
			Π_{saidi}	Π_{saifi}	$\Pi_{ггп}$
1	ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»	2019	3,779175	2,5086	1,1080
		2020	3,722488	2,3518	1,0914
		2021	3,666650	2,2049	1,0750
		2022	3,611651	2,0671	1,0589
		2023	3,557476	1,9379	1,0430

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 №976 утверждены базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС», относится к определенной группе территориальных сетевых организаций, базовые значения показателей надежности услуг, следующие:

Π_{saidi}

2 группа – 4,73976;

Π_{saifi}

1 группа – 1,96744;

Так как плановое значение показателя Π_{saifi} филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования больше значения показателя уровня надежности оказываемых услуг для 1 группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) определяются по формуле:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C_{m,i}^n}{\Pi_{1,i}^{nl}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|,$$

Расчет представлен в нижеследующей таблице 29:

Таблица 28

Расчет плановых значений показателей Π_{saifi} ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»

Номер группы ТСО	Psaiifi 2017	Psaiifi (сред. 2015-2017)	Psaiifi (min)	См базовое Psaiifi (среднее по группе)	Ппл	См (18)	Расчет темпа улучшения ПкН			Гм (расчетный)	Rm	2019	2020	2021	2022	2023
1	3,4796	2,6757	2,6757	1,96744	2,6757	1,93793	0,724258	0,937516	-0,062484	0,062484	0,07900	2,5086	2,3518	2,2049	2,0671	1,9379

В остальных случаях, в соответствии с п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015

Таблица 29

Расчет плановых значений показателей **Psaidi** ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»

Номер группы ТСО	Psaidi 2017	Psaidi (сред. 2015-2017)	Psaidi (min)	См базовое Psaidi (среднее по группе)	Ппл	См (18)	г _м	Rm	2019	2020	2021	2022	2023
2	4,4481	3,8367	3,8367	4,73976	3,8367	4,6686636	0,015	0,08958	3,779175	3,722488	3,666650	3,611651	3,557476

Таблица 30

Расчет уровня качества оказываемых услуг ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	Nзаяв_тпр	2015 г.	2 677
		2016 г.	2761
		2017 г.	2 963
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	Nисзаяв_тпр	2015 г.	300
		2016 г.	16
		2017 г.	52
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nед_тпр	2015 г.	2 779
		2016 г.	3 410
		2017 г.	2 917
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по	Nиссд_тпр	2015 г.	278
		2016 г.	716
		2017 г.	531

договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю			
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	$P_{заяв_тип} = \frac{N_{заяв_тип}}{\max(1, N_{заяв_тип} - N_{исзаяв_тип})}$	2015 г.	1,126209508
		2016 г.	1,00582878
		2017 г.	1,017863277
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	$P_{сд_тип} = \frac{N_{сд_тип}}{\max(1, N_{сд_тип} - N_{иссд_тип})}$	2015 г.	1,111155538
		2016 г.	1,265775798
		2017 г.	1,222548198
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	$P_{тип_факт} = 0,5 * P_{заяв_тип} + 0,5 * P_{сд_тип}$	2015 г.	1,118682523
		2016 г.	1,135802289
		2017 г.	1,120205738
		Птип расчет	1,124897
Расчетные плановые значения		2019	1,108023
		2020	1,091403
		2021	1,075032
		2022	1,058907
		2023	1,043023

Таблица 31

**Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» на долгосрочный период
регулирования 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		
			$P_{наид}$	$P_{наиф}$	$P_{тип}$
1	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»	2019	3,779175	2,5086	1,108023
		2020	3,722488	2,3518	1,091403
		2021	3,666650	2,2049	1,075032
		2022	3,611651	2,0671	1,058907
		2023	3,557476	1,9379	1,043023

**Расчет фактических значений показателей надежности и качества
поставляемых товаров и оказываемых услуг ПАО «Россети Сибирь» - филиал
«Кузбассэнерго - РЭС» за 2021 год**

Проверка расчетов ПАО «Россети Сибирь» - филиал «Кузбассэнерго - РЭС» фактических значений показателей надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год проводилась с учетом данных, отраженных в форме 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2021 год» приложения № 8 к Методическим

указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее - Методические указания).

Проверка расчетов ПАО «Россети Сибирь» - филиал «Кузбассэнерго - РЭС» фактических значений показателей качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год проводилась с учетом данных, отраженных в формах 3.1., 3.2., 3.3. приложения № 3 к Методическим указаниям, а также данных, размещенных на официальном сайте предприятия в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Результаты проверки расчетов фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год приведены в таблице 33.

Таблица 32

Результаты проверки расчетов фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ПАО «Россети Сибирь» - филиал «Кузбассэнерго - РЭС» за 2021 год

№ п/п	Наименование предприятия	ИНН	2021 год					
			Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)			
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети $P_{\text{тпр}}$		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $P_{\text{српд}}$		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $P_{\text{српф}}$	
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Предложение предприятия	Предложение экспертов
1	ПАО «Россети Сибирь» - филиал «Кузбассэнерго - РЭС»	2460069527	1,2337	1,2337	2,2954	2,2954	2,5528	2,5528

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $1+K$, где K - процент допустимого отклонения:

$$\Pi_{saidi}^{пл} \times (1 - K) < \Pi_{saidi} \leq \Pi_{saidi}^{пл} \times (1 + K),$$

$$\Pi_{saifi}^{пл} \times (1 - K) < \Pi_{saifi} \leq \Pi_{saifi}^{пл} \times (1 + K),$$

$$\Pi_{тпр}^{пл} \times (1 - K) < \Pi_{тпр} \leq \Pi_{тпр}^{пл} \times (1 + K),$$

где: Π_{saidi} , Π_{saifi} , $\Pi_{тпр}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования.

В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год - до 25% для территориальных сетевых организаций.

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» - филиал «Кузбассэнерго - РЭС» показал:

1) Плановое значение показателя уровня средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}) за 2021 год достигнуто со значительным улучшением.

2) Плановое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}) за 2021 год достигнуто.

3) Плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг ($\Pi_{тпр}$) за 2021 год достигнуто.

КОЭФФИЦИЕНТЫ ДОПУСТИМОГО ОТКЛОНЕНИЯ

	$\Pi_{saidi}^{пл} (1 - K)$	Π_{saidi}	$\Pi_{saidi}^{пл} (1 + K)$
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	3,66665 * 75,00% 2,7499875	2,2954	3,66665 * 125,00% 4,5833125
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	2,2049 * 75,00% 1,653675	2,5528	2,2049 * 125,00% 2,756125
Показатель уровня качества оказываемых услуг ($\Pi_{тпр}$)	1,075 * 75,00% 0,80625	1,2337	1,075 * 125,00% 1,34375

Таблица 33

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества (2021 год)

Показатель	Значение	Основание
		и 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α_1	0,3	
α_2	0,3	
β_1	0,3	
β_2	0,1	
$K_{над1}$	1	
$K_{над2}$	0	
$K_{кач1}$	0	
$K_{кач3}$		
Плановое значение I_{saidi}	3,6667	
Плановое значение I_{saifi}	2,2049	
Плановое значение $I_{тип}$	1,0750	
Фактическое значение I_{saidi}	2,2954	
Фактическое значение I_{saifi}	2,5528	
Фактическое значение $I_{тип}$	1,2337	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$K_{об}$	0,3	
		Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
$K_{кор}$	2%	
КНК	0,006	

С учетом дополнительно анализа включенная в необходимую валовую выручку на 2023 год расчет коэффициента и качества на 2023 год оставлен без изменения: **КНК:** $0,006 * 7\,742\,484$ тыс. руб. = $46\,455$ тыс. руб.

Приборы учета (Расходы выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета

электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.)

В соответствии с п.6 предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23:

«Учтено на 2023 год – 3 249 тыс. руб.

Заявлено – 13 996 тыс. руб.

По данной статье затрат учтены расходы на негарантийное обслуживание приборов учета электрической энергии исходя из проиндексированных фактических затрат за 2021 год.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации.

Органом регулирования не отражен анализ учтенных расходов на предмет того, в отношении каких потребителей выполняется обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, а также не представлено обоснование необходимости негарантийного обслуживания приборов учета электрической энергии.

В материалах тарифного дела представлены в том числе акты замены приборов учета у потребителей, проживающих в многоквартирных домах.

В отсутствие расшифровки принятых РЭК Кузбасса расходов на негарантийное обслуживание приборов учета электрической энергии не представляется возможным определить экономическую обоснованность из учета.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.»

В соответствии с п.6 предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105279/23 проведен дополнительный анализ включенных расходов по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей сетевой

организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям».

Для обоснования планируемых на 2023 год расходов представлены следующие обосновывающие материалы:

- пояснительная записка по обоснованию затрат по статье «Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (негарантийное обслуживание оборудования) к тарифной заявке филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2023 год.
- договор от 11.06.2021 №18.4200.1849.21 с АО «РИМ» на выполнение негарантийного обслуживания оборудования;
- договор от 18.06.2021 №18.4200.1694.21 с АО «ЭНЕРГОМЕРА» на выполнение негарантийного обслуживания оборудования;
- договор от 11.06.2021 №18.4200.1849.21 с ООО «Матрица» на выполнение негарантийного обслуживания оборудования;
- прейскуранты стоимости услуг подрядчиков по негарантийному обслуживанию оборудования;

Следует отметить, что необходимость в негарантийном обслуживании возникает незапланированно, в случае выхода из строя (неисправности) приборов учета, гарантийный срок обслуживания которых завершен. По этой причине запланировать на очередной год количество неисправных приборов учета электроэнергии не представляется возможным. В качестве обоснования Регулируемая организация использовала фактические данные о выходе из строя приборов учета за 2021 год.

Экспертная группа, принимая во внимание отсутствие информации на 2023 год о количестве и месте установки требующих негарантийного обслуживания приборах учета, предлагает исключить из НВВ на 2023 год расходы на негарантийное обслуживание приборов учета электрической энергии в размере 3 249,00 тыс. руб. как экономически необоснованные.

По итогам дополнительного анализа вышеуказанных материалов, эксперты предлагают исключить из расходов на 2023 год по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям» экономически необоснованные затраты в сумме 3 249,00 тыс. руб.

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

ФАС России: «При корректировке неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра Органом регулирования не представлен анализ экономической обоснованности принятых к учету

величин фактически сложившихся расходов по статьям затрат, не даны ссылки на обосновывающие материалы (документы) Регулируемой организации.

РЭК Кузбасса не отражен анализ исходных данных для расчета фактического объема выручки из услуг по передаче электрической энергии за 2021 год, использованного при определении корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, с указанием ссылок на принятые в обоснование документы филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС».

С учетом дополнительного анализа корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования составит (таблица 35,36)

Таблица 34

Корректировка подконтрольных расходов, с учетом Методических указаний 98-э

Показатели		ед. изм.	значение	Пояснение
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г	$ПР^{уст}_{(i-3)}$	Тыс. руб.	2 625 590,49	
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР^{уст}_{(i-2)}$	тыс. руб.	2 675 480,76	
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2021 г	$УЕ^{ф}_{i-2}$	у.е.	106 486,25	Пересмотрено анализ отражен в разделе Заключение по объему электросетевого оборудования филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2023 год и фактической величине условных единиц за 2021 год (в рамках устранения выявленных нарушений согласно предписанию ФАС России)
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2020 г	$УЕ^{ф}_{i-3}$	у.е.	109 435,61	
индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	X_i	%	2%	
фактические значения индекса потребительских цен в году i-2 (Минэкономразвитие от 18.09.2022 за 2022 год)	$ИПЦ^{ф}_{i-2}$	%	6,70%	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	$K_{эл}$		0,75	
Коэффициент индексации			1,0136	
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс. руб.	14 500	

Таблица 35

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2021г.	фактические расходы за 2021г.	расчет корректировки ($\Delta ПР$)	Пояснения
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	2 040 299,20	2 069 482,01	29 182,81	Анализ фактических расходов проведен в ЭЗ к постановлению РЭК Кузбасса № 958 от 30.11.2022 г (стр. 33-36)
Электроэнергия на хоз. нужды	69 505,26	55 450,12	-14 055,14	Анализ фактических расходов проведен в разделе ЭЭ на ХЗ.

Статьи затрат	утверждено на 2021г.	фактические расходы за 2021г.	расчет корректировки (ΔНР)	Пояснения
Теплоэнергия	15 776,05	16 320,71	544,66	Анализ фактических расходов проведен в разделе Теплоэнергия
Плата за аренду имущества и лизинг	54 492,23	31 008,73	-23 483,50	Анализ фактических расходов проведен в разделе Плата за аренду имущества и лизинг приложение 10,11
Плата за землю	28 628,56	14 304,39	-14 324,17	Анализ фактических расходов проведен в разделе налог на землю.
Налог на имущество	117 106,33	125 976,27	8 869,94	Анализ фактических расходов проведен в разделе налог на имущество.
Прочие налоги и сборы	3 683,56	4 145,56	462,00	Анализ фактических расходов проведен в разделе прочие налоги и сборы.
Отчисления на социальные нужды	472 379,53	459 770,56	-12 608,97	Анализ фактических расходов проведен в разделе отчисления на хоз нужды.
Прочие неподконтрольные расходы	32 569,50	96 410,84	63 841,34	Анализ фактических расходов проведен в разделе прочие неподконтрольные.
Налог на прибыль	25 231,64	0,00	-25 231,64	Учен в соответствии с формой показателями раздельного учета налог на прибыль составил отрицательную величину, таким образом налог на прибыль (том 36 стр. 7-13) учтен в размере 0.
Итого по неподконтрольным расходам	2 859 671,86	2 872 869,18	13 197,32	

Корректировка необходимой валовой выручки по формуле 7.1 (МУ 98-э)

Расчетная величина, необходимой валовой выручке по формуле 7.1 (МУ 98-э) представленная в экспертном заключении по материалам, представленным филиалом ИАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год отражена в таблице 37

Таблица 36

Корректировка необходимой валовой выручки по формуле 7.1 (МУ 98-э)

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на i-2.	тыс. руб.	7 742 483,69
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2.	тыс. руб.	7 765 296,25
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за год i-2.	тыс. руб.	- 22 812,56

В обоснование расходов предприятие предоставило, расчет выручки по счет фактурам и договорам в томе 42 стр. 414 и том 37 стр. 212, договоры на диске, расчет на диске в электроном формате. Также предоставлена 46 Форма Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей», Форма 585 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО, согласно «Отчету о прибылях и убытках».

Плановая необходимая валовая выручка составит:

7 742 484 тыс. руб. = 9 418 752 – 4 504 тыс. руб. (услуги ТСО) – 1 671 765 тыс. руб. (покупка потерь).

Фактическая выручка составила 7 765 296,25 тыс. руб.

Выручка по единым котловым тарифам составила: 7 345 642 тыс. руб. (приложение 8 таблица 1).

Выручка по индивидуальным тарифам составила:

2 104 849,27 тыс. руб. = 1 147 429,23 тыс. руб. (1 полугодие) + 957 419,89 тыс. руб. (2 полугодие) (приложение 8 таблица 2).

Услуги ТСО составили 3 782,35 тыс. руб. (таблица 38).

Таблица 37

Услуги ТСО 2021 год

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	Контрагент	Данные договоров, счет-фактур, расчетов				Том, стр.
				Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)	
696	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Факт затрат (выгрузка из ПК SAP) за 2021 год по статье 2.4. Услуги распределительных сетевых компаний по передаче электроэнергии (себестоимость, передачи электроэнергии).		Услуги распределительных сетевых компаний		2021	3 782,35	ТОМ 6, стр.101
697	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Ресстр счет-фактур и актов об оказании услуги за 2021 год по статье п.2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"		Услуги по передаче электрической энергии		2021	3 782,35	ТОМ 6, стр.102
698	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.01.2021 № 2	январь 2021	323,20	ТОМ 6, стр.104
699	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.01.2021 № 01/4	январь 2021	323,20	ТОМ 6, стр.105
700	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	28.02.2021 № 5	февраль 2021	281,16	ТОМ 6, стр.106
701	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	28.02.2021 № 02/4	февраль 2021	281,16	ТОМ 6, стр.107
702	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.03.2021 № 8	март 2021	260,44	ТОМ 6, стр.108

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет-фактур, расчетов					Том, стр.
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)	
703	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.03.2021 № 03/4	март 2021	260,44	ТОМ 6, стр.109
704	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.04.2021 № 21	апрель 2021	227,49	ТОМ 6, стр.110
705	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.04.2021 № 04/4	апрель 2021	227,49	ТОМ 6, стр.111
706	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.05.2021 № 24	май 2021	224,13	ТОМ 6, стр.112
707	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.05.2021 № 05/4	май 2021	224,13	ТОМ 6, стр.113
708	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.06.2021 № 27	июнь 2021	312,11	ТОМ 6, стр.114
709	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.06.2021 № 06/4	июнь 2021	312,11	ТОМ 6, стр.115
710	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.07.2021 № 38	июль 2021	301,70	ТОМ 6, стр.116
711	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.07.2021 № 07/4	июль 2021	301,70	ТОМ 6, стр.117
712	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.08.2021 № 42	август 2021	274,17	ТОМ 6, стр.118
713	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.08.2021 № 08/4	август 2021	274,17	ТОМ 6, стр.119
714	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.09.2021 № 44	сентябрь 2021	353,40	ТОМ 6, стр.120
715	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.09.2021 № 09/4	сентябрь 2021	353,40	ТОМ 6, стр.121
716	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.10.2021 № 57	октябрь 2021	354,39	ТОМ 6, стр.122
717	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.10.2021 № 10/4	октябрь 2021	354,39	ТОМ 6, стр.123
718	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.11.2021 № 60	ноябрь 2021	429,36	ТОМ 6, стр.124
719	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	30.11.2021 № 11/4	ноябрь 2021	429,36	ТОМ 6, стр.125
720	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.12.2021 № 63	декабрь 2021	440,79	ТОМ 6, стр.126
721	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.12.2021 № 12/4	декабрь 2021	440,79	ТОМ 6, стр.127
722	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Счет - фактура	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.01.2022 №2	январь 2022	799,86	ТОМ 6, стр.128

№ п/п	Статья (подстатья) сметы затрат	Основание (обосновывающий материал)	Данные договоров, счет-фактур, расчетов					Том, стр.
			Контрагент	Предмет договора (наименование работ, услуг для счета - фактуры, расчета)	Дата, №	Срок действия	Сумма по документу (без НДС)	
723	2.3.2 "Услуги распределительных сетевых компаний"	Акт выполненных работ (оказанных услуг)	ООО "Регионэнергосеть"	Услуги по передаче электрической энергии	31.01.2022 №01/3	январь 2022	799,86	ТОМ 6, стр.129

Расчет фактической выручки за 2021 год произведен с учетом плановой суммы потер с учетом плановой суммы потерь 1 671 765 тыс. руб. и прогнозного полезного отпуска 16 007,38 млн. кВтч. средняя годовая ставка составит:

$$1\,671\,765 \text{ тыс. руб.} / 16\,007,38 \text{ млн. кВтч.} = 104,44 \text{ руб.} / \text{МВтч.}$$

Расчетная величина фактических потерь составит:

$$104,44 \text{ руб.} / \text{МВтч.} * 16\,099,76 \text{ млн.} = 1\,681\,412,70 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, общая фактическая выручка за 2021 год предприятия сложилась в размере 9 450 491, 70 тыс. руб. (приложение № 8). Услуги ТСО фактически составили 3 782,35 тыс. руб. (таблица 38).

Выручка без учета потерь составит:

$$7\,765\,296,25 \text{ тыс. руб.} = 9\,450\,491,70 \text{ тыс. руб.} - 3\,782 \text{ тыс. руб. (услуги ТСО)} - 1\,681\,417,70 \text{ тыс. руб. (потери).}$$

Отклонение между плановой выручкой и фактической составил (-22 812,56 тыс. руб.)

Отчисление на соц. нужды

Фактически расходы за 2021 год филиал заявил на сумму 459 770,56 тыс. руб. Однако, фактические расходы предприятия предоставляет на сумму 461 126,04 тыс. руб. (том 9 стр. 372-396)

В обоснование предоставляют следующие обосновывающие документы:

- расшифровка фактических расходов том 9 стр. 372;
- расшифровка фактических расходов том 9 стр. 385;
- расчет по страховым взносам за 2021 год (форма КНД 1151111) том 9 стр. 407-419);

Также, филиал предоставляет отчетную форму П 1. 15 фактических расходов предприятия за 2021 год (том 37 стр. 215), в которой отражает расходы на отчисления на социальные нужды в размере 497 535 тыс. руб., в том числе 37 765 тыс. руб. расходы на отчисления на социальные нужды ремонтного фонда. Таким образом, согласно представленной отчетности предприятия, расходы составят:

$$497\,535 \text{ тыс. руб.} - 37\,765 \text{ тыс. руб. (ремонтный фонд)} = 459\,770,56 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной

программе за 2021 год (в рамках устранения выявленных нарушений согласно предписанию ФАС России)

ФАС России: «В материалах тарифного дела не представлены обосновывающие материалы Регулируемой организации в части принятых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение и не учтенных в инвестиционной программе, за 2021 год (расходы направлены на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства), включенных в ИВВ по пункту 32 Основ ценообразования № 1178, в размере 8 516,14 тыс. руб.

Не представляется возможным определить, по какой причине указанные мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям не были учтены в инвестиционной программе, определить отсутствие повторного учета расходов (затрат) и, как следствие, экономическую обоснованность учета данных расходов.»

В материалах тарифного дела на 2023 год, направленных в ФАС России, не были приложены обосновывающие материалы в части расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение и не учтенных в инвестиционной программе, за 2021 год (расходы направлены на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства), так как данные материалы представлены организацией в электронном виде в формате pdf как приложение к письмам от 28.04.2022 № 1.4/01/285 и от 21.10.2022 № 1.4/01/798. В связи с большим объемом информации материалы не могли быть переданы по электронной почте, но в случае их востребованности они могут быть предоставлены в ФАС России иным способом.

Согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и разъяснениям ФАС России, направленных письмом от 30.12.2020 № ВК/116908/20, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В связи с тем, что срок реализации технологического присоединения к электрическим сетям льготных категорий потребителей ограничен 0,5 года, мероприятия по реконструкции объектов электросетевого хозяйства не могут быть учтены в инвестиционной программе и поэтому их затраты учитываются

в расходах сетевой организации на инвестиции. На основании представленных обосновывающих материалов Регулируемой организацией проведен анализ расходов на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, не включаемые в плату за технологическое присоединение, за 2021 год. Анализ представлен в Приложении 10.

Также эксперты проверили отсутствие повторного учета принятых затрат на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в инвестиционной программе. Повторного учета принятых затрат не обнаружено.

Расходы связанные с COVID 19

Предприятием заявлены расходы на COVID 19 в размере 7 665, 722 тыс. руб. (том 39 стр. 4). В обоснование расходов предприятие предоставляет следующие документы:

- договоры, (том 39),
- счет фактуры (том 39),
- выгрузки списания расходов (том 39).

Согласно фактическим выгрузкам, расходы составили:

- расходы на маски одноразовые за 2021 год составили 3 598,71 тыс. руб.
- расходы на антисептики 1 032,25 тыс. руб.
- прочие материалы (термометры, рециркуляторы) 1 289,963 тыс. руб.
- оплата труда 252,61 тыс. руб. = 171, 658 тыс. руб. (доп. отпуск) + 80,946 тыс. руб. (компенсация при работе на дистанционной работе).
- страх взносы от ФОТ 52, 45 тыс. руб.
- расходы на дезинфекцию 118,530 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, расходы приняты в размере 6 039, 45 тыс. руб. = 3 598,71 тыс. руб. (расходы на маски одноразовые) + 1 032,25 тыс. руб. (расходы на антисептики) + 1 289,963 тыс. руб. (прочие материалы) + 118,53 тыс. руб. (расходы на дезинфекцию). Оплата труда предусмотрена и рассчитывается в соответствии с статьей расходов Фонд оплаты труда.

С учетом вышеизложенного, **корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования с учетом динамики изменения составит (таблица 39).**

Таблица 38

Динамика изменения расходов по корректировке НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Наименование	Показатель	на 21 Корректировка НВВ (пост 371 от 01.10.2021) тыс. руб. тыс. руб.	Динамика изменения выпадающих расходов			
			на 22 Корректировка НВВ тыс. руб. тыс. руб.	на 23 было Корректировка НВВ тыс. руб.	на 23 стало По предписанию ФАС	откл
корректировка подконтрольных расходов	ΔIP_i	82 818,03	-5 953,04	81 509	14 500	-67 009,44
дельта неподконтрольных расходы и ТСО	ΔIP_i	-35 252,12	-188 191,50	19 813,98	13 197,32	-6 616,66
дельта по потерям	PO_i	-100 544,62	-115 927,83	-118 443,00	-118 443,00	0,00
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-225 317,81	-517 181,89	-22 812,56	-22 812,56	0,00
корректировка фактических расходов коммерческого учета электрической энергии (мощности)	ΔY_i		6 511,00	10 748,54	10 748,54	0,00
Итого выпадающие	$B_i^{нвд}$	-278 296,52	-820 743,26	-29 183,64	-102 810	-73 626,09
Корректировка инвестиционной программы за 2019	$B_i^{коррIII}$	-360 237,37	-266 114,55	-849 646,55	-849 646,55	0,00
П7 Основ ценообразования реконструкция			6 086,41	8 516,14	8 516,14	0,00
П7 Основ ценообразования ковид			12 510,98	7 665,72	6 039,45	-1 626,27
Перераспределенные выпадающие на 23 год в соответствии с судебным решение и решением ФАС России: 1. (-368 348 т.р) - ФАС от 14.04.2020 г №СП/31688/20. на 2021 год. 2. (-681 366 т.р) остаток с 2019 года на 2022 год 3. (-1181273,38 т.р) в т.ч.: *(825 847, 91 т.р.) ФАС России от 18.11.2022 №СП/104703/22 на 2023 год, *(-98 106,86) тыс. руб. кор ИПР по суду За-244/2021. *(-6511 тыс. руб.) корректировка формулы.		-368 348	-681 366	-1 181 273,28	-1 181 273,28	0,00
Остаток с экспертного заклучения на 2022 год				-1 902 503,33	-1 902 503,33	0
Корректировка расходов на возврат и обслуживание кредитных средств, выпадающих, (ФАС России от 18.11.2022 № СП/104703/22) в т.ч.				825 847,91	825 847,91	0
Выпадающие в сумме, во исполнение решения судов За- 244/2021, За-59/2021, и решения ФАС				371 096,34	371 096,34	0

Наименование	Показатель	на 21 Корректировка НВВ (пост 371 от 01.10.2021) тыс. руб. тыс. руб.	Динамика изменения выпадающих расходов			
			на 22 Корректировка НВВ тыс. руб. тыс. руб.	на 23 было Корректировка НВВ тыс. руб.	на 23 стало По предписанию ФАС	откл
возврат и обслуживание кредитных средств, во исполнение решения ФАС от 18.11.2022 №СП/104703/22				528 724,57	528 724,57	0
Ученные ранее на 2020 год расходы на обслуживание кредитных средств				-73 973,00	-73 973,00	0
Скорректировано так как было учтено дважды в формуле на 2022				-6 511,00	-6 511,00	0
Корректировка инвестиционной программы по суду 3а-244/2021 (-452 172,92 (кор ИПР за 2019 г по суду) тыс. руб. - 360 237,37 (кор ИПР за 2019 год) тыс.руб *1,03*1,036) = -98 106,86				-98 106,86	-98 106,86	0
ИПЦ 2020 г (по данным Минэкономразвития опубликован от 30.09.2019г)		3,00%	6,00%	4,30%	4,30%	0
ИПЦ 2021 г (по данным Минэкономразвития опубликован от 30.09.2019г)		3,60%	4,30%	6,00%	6,00%	0
Итого выпадающие с учётом ИПЦ		-1 049 714,74	-1 927 153,89	-2 135 000,02	-2 218 197,53	-83 197,51
П 7 Основ ценообразования, в том числе						
РСД (в связи с банкротством организаций)		201 343,52				
% 15-16		195 332,92				
Итого по п 7 Основ ценообразования		396 676,44		0,00		
Итого выпадающие		-653 038,30	-1 927 153,89	-2 135 000,02	-2 218 197,53	-83 197,51
Расчет отклонений на соответствующий год		28 328,0	-24 650,6	-339 709,3	-422 906,77	
Остаток		-681 366,30	-1 902 503,33	-1 795 290,8	-1 795 290,76	

С учетом вышеизложенного, корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования составит (-83 194,51 тыс. руб.)

Заключение

В соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 №СП/105279/23, с учетом проведенного дополнительного анализа сумм подлежащая к исключению составит (- 291 966,28) тыс. руб. (таблица 40).

Анализ изменения необходимой валовой выручки №СП/105279/23 от 08.12.2023 отражен в таблице 40

Таблица 39

Изменение подконтрольных расходов 2023 год

Подконтрольные расходы	Утверждено РЭК (было)	по результатам пересмотра по предписанию ФАС России ФАС	Отклонение
2023 год	2 875 585,49	2 861 426,49	-14 159,00
Итого	2 875 585,49	2 861 426,49	-14 159,00

Изменение неподконтрольных расходов 2023 год

Неподконтрольные расходы	утверждено РЭК	по результатам пересмотра по предписанию ФАС России ФАС	Отклонение
2023	5 486 934,19	5 295 572,29	-191 361,89
Итого			-191 361,89

Экономия потерь на 2023 год

Показатель	было	стало	Отклонение
Экономия потерь на 2023 год	382 595,86	382 595,86	0,00

Приборы учета на 2023 год

Показатель	было	стало	Отклонение
Приборы учета	3 249,00	0,00	-3 249,00

Расчет корректировки ИВВ по итогам предыдущих периодов регулирования 2023 год

	2023 было	2023 стало	Отклонение
Ранее было ранее учтено в ИВВ в составе выпадающих	-2 135 000,02	-2 218 197,53	-83 197,51

Подлежит учету в НВВ, тыс. руб.

Подконтрольные расходы	-14 159
Неподконтрольные	-191 362
корректировки НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования 2023 год	-83 198
Приборы учета	-3 249
Итого	-291 967,4

С учетом проведенного анализа, с целью не снижения предельных уровней тарифов, НВВ на содержание оставлена без изменения на уровне 8 979 197,83 тыс. руб.

Однако, сумма выпадающих учтенных в смете изменится и будет перенесена на последующие периоды регулирования и составит (таблица 41).

Таблица 40

Динамика изменения корректировки НВВ последующих периодов на 2023

Наименование	Показатель	Динамика изменения выпадающих расходов				
		на 21	на 22	на 23 было	на 23 стало По предписанию ФАС	откл
		Корректировка НВВ (пост 371 от 01.10.2021) тыс. руб.	Корректировка НВВ тыс. руб.	Корректировка НВВ тыс. руб.		
корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_i$	82 818,03	-5 953,04	81 509	14 500	-67 009,44
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta ПР_i$	-35 252,12	-188 191,50	19 813,98	13 197,32	-6 616,66
дельта по потерям	$\Delta ПО_i$	-100 544,62	-115 927,83	-118 443,00	-118 443,00	0,00
дельта по выручке	$\Delta \Delta Y_i$	-225 317,81	-517 181,89	-22 812,56	-22 812,56	0,00
корректировка фактических расходов коммерческого учета электрической энергии (мощности)			6 511,00	10 748,54	10 748,54	0,00
Итого выпадающие	$B_i^{вып}$	-278 296,52	-820 743,26	-29 183,64	-102 810	-73 626,09
Корректировка инвестиционной программы за 2019	$B_i^{коррИП}$	-360 237,37	-266 114,55	-849 646,55	-849 646,55	0,00
П7 Основ цепообразования реконструкция			6 086,41	8 516,14	8 516,14	0,00
П7 Основ цепообразования ковид			12 510,98	7 665,72	6 039,45	-1 626,27
Перераспределенные выпадающие на 23 год в соответствии с судебным решение и решением ФАС России: 1. (-368 348 т.р) - ФАС от 14.04.2020 г №СП/31688/20. на 2021 год. 2. (-681 366 т.р) остаток с 2019 года на 2022 год 3. (-1181273,38 т.р) в т.ч.: *(825 847, 91 т.р.) ФАС России от 18.11.2022 №СП/104703/22 на 2023 год, *(-98 106,86) тыс. руб. кор ИПР по суду 3а-244/2021. *(-6511 тыс. руб.) корректировка формулы.		-368 348	-681 366	-1 181 273,28	-1 181 273,28	0,00

Остаток с экспертного заключения на 2022 год				-1 902 503,33	-1 902 503,33	0
Корректировка расходов на возврат и обслуживание кредитных средств, выпадающих, (ФАС России от 18.11.2022 № СП/104703/22) в т.ч.				825 847,91	825 847,91	0
Выпадающие в сумме, во исполнение решения судов За-244/2021, За-59/2021, и решения ФАС				371 096,34	371 096,34	0
возврат и обслуживание кредитных средств, во исполнение решения ФАС от 18.11.2022 № СП/104703/22				528 724,57	528 724,57	0
Ученные ранее на 2020 год расходы на обслуживание кредитных средств				-73 973,00	-73 973,00	0
Скорректировано так как было учтено дважды в формуле на 2022				-6 511,00	-6 511,00	0
Корректировка инвестиционной программы по суду За-244/2021 (-452 172,92 (кор ИПР за 2019 г по суду) тыс. руб. - 360 237,37 (кор ИПР за 2019 год) тыс.руб *1,03*1,036) = -98 106,86				-98 106,86	-98 106,86	0
ИПЦ 2020 г (по данным Минэкономразвития опубликован от 30.09.2019г)		3,00%	6,00%	4,30%	4,30%	0
ИПЦ 2021 г (по данным Минэкономразвития опубликован от 30.09.2019г)		3,60%	4,30%	6,00%	6,00%	0
Итого выпадающие с учётом ИПЦ		-1 049 714,74	-1 927 153,89	-2 135 000,02	-2 218 197,53	-83 197,51
П 7 Основ ценообразования, в том числе						
РСД (в связи с банкротством организаций)		201 343,52				
% 15-16		195 332,92				
Итого по п 7 Основ ценообразования		396 676,44		0,00		
Итого выпадающие		-653 038,30	-1 927 153,89	-2 135 000,02	-2 218 197,53	-83 197,51
Учтено в сметах на соответствующий год		28 328,0	-24 650,6	-339 709,3	-130 939,37	
Остаток		-681 366,30	-1 902 503,33	-1 795 290,8	-2 087 258,15	

Таким образом, корректировка в сумме (-291 967,40 тыс. руб.) перенесена на последующие периоды регулирования и отражена в приложении № 1.1. Так как расчет ПВВ на 2024 год оставлен без изменения, то НВВ учетная на 2024 год составит приложение 1.2.

Приложение №1.1. Расчет о необходимой валовой выручки на 2023 год, с учетом подписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105279/23 на 2 л;

Приложение № 1 Расшифровка объемов электроэнергии на хозяйственные нужды, с учетом номенклатуры энергопринимающих устройств, за 2021 год отражена;

Приложение № 2 Расчет обосновывающих материалов по расходам на компенсацию потерь на 2023 год;

Приложение № 3 Расчет транспортного налога на 2023 год.

Приложение № 4 Расчет на водоснабжение (бытовое водоснабжение) и водоотведение (канализование) на 2023 (2021 год).

Приложение № 5 вывоз и захоронение отходов (другие коммунальные) на 2023 год.

Приложение № 6 Реестр обосновывающих документов по убыткам прошлых лет.

Приложение № 7 Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2023 год на 845 л.

Приложение № 8 Таблица 1 Выручка по единым котловым тарифам за 2021 год ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 1 л.

Приложение № 8 Таблица 2 Выручка филиала по индивидуальным тарифам за 2021 год на 1 л.

Приложение № 9 Анализ расходов за 2021 год филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, не включаемые в плату за технологическое присоединение (без НДС, тыс. руб.) на 18 л.

Приложение № 10 Плата за аренду электросетевого хозяйства факт 2021 на 94 л.

Приложение № 11 Плата за аренду электросетевого хозяйства план 2023 на 75 л.

Приложение № 12 Расшифровка сальдо-перетоков и расчет индивидуальных тарифов для ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2 л.

Председатель РЭК Кузбасса



Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева