обновление данных для проверки отчёта

# Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Форма № 46-ЭЭ (передача)

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?

Приказ Росстата:
Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Сроки предоставления:
25 числа после отчётного месяца,
10 февраля - за отчётный год

Предоставляют:
- юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства - сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности);
- ПАО "ФСК ЕЭС"
Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

| | |
|---|---|
| Субъект РФ | Ростовская область |

Отчётный период

| | |
|---|---|
| Год | 2026 |
| Месяц | Октябрь |
| Наименование ЮЛ / ИП | ООО «ПК-ЭНЕРГО» |
| ИНН | 6154135810 |
| КПП | 615401001 |
| ОГРН | 1146154005623 |
| Организационно-правовая форма | 1 23 00 \| Общества с ограниченной ответственностью |
| Вид(-ы) деятельности | РСО |
| Тип отчёта | В целом по организации |
| Код по ОКПО | 12096146 |
| ОКАТО | 60437000000 |
| Муниципальный район | Город Таганрог |
| Муниципальное образование | Город Таганрог |
| ОКТМО | 60737000 |
| Котлодержатель | Нет |
| Система налогообложения | ОСН |

ОКПО - Общероссийский Классификатор Предприятий и Организаций

ОКАТО - Общероссийский Классификатор Административно-Территориальных Образований

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Образований

ОСН - общая система налогообложения
УСН - упрощенная система налогообложения
ПСН - патентная система налогообложения
НПД - налог на профессиональный доход
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

Контактные данные

| | | |
|---|---|---|
| Адрес организации | Юридический | 347909,Ростовская область,г.Таганрог,ул.Шаденко,69 |
| | Почтовый | 347909,Ростовская область,г.Таганрог,ул.Шаденко,69 |
| Руководитель | ФИО | Зеников Сергей Анатольевич |
| | Контактный телефон | 8634-619-285 |
| Главный бухгалтер | ФИО | Зеников Сергей Анатольевич |
| | Контактный телефон | 8634-619-285 |
| Должностное лицо, ответственное за составление формы | ФИО | Зеников Сергей Анатольевич |
| | Должность | Генеральный директор |
| | Контактный телефон | 8634-619-285 |
| | e-mail | pc-energo@rambler.ru |

Дата последнего обновления реестра организаций: 19.02.2026, 10:57:49

| | |
|---|---|
| Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на пояснительную записку (документ) | |
| Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке | Загрузить |

URL-ссылку на пояснительную записку (документ) необходимо указывать только в случае, если срок представления отчёта за период истёк

Статистика предоставления отчётов за 2026 год

| | | |
|---|---|---|
| Январь | Дата отчёта | 25.02.2026 11:10:38 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Февраль | Дата отчёта | 16.04.2026 15:16:23 |
| | Статус отчёта | На рассмотрении |
| Март | Дата отчёта | 20.04.2026 13:46:33 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Апрель | Дата отчёта | 23.05.2026 12:03:30 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Май | Дата отчёта | 25.06.2026 09:01:36 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Июнь | Дата отчёта | 21.07.2026 15:07:39 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Июль | Дата отчёта | 21.08.2026 09:18:29 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Август | Дата отчёта | 21.09.2026 15:13:45 |
| | Статус отчёта | Принят |
| Сентябрь | Дата отчёта | 21.10.2026 16:00:26 |
| | Статус отчёта | Принят |

| | |
|---|---|
| Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями" | Реестр ФГИС ЕИАС |

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей**

ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

| № п/п | Потребители | Единица измерения | Код строки | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| I. Электроэнергия | | | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | тыс.кВт*ч | 10 | 21 266,326 | 14 803,680 | 2 529,781 | 3 917,253 | 15,612 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.кВт*ч | 20 | 0,000 | | | | |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | тыс.кВт*ч | 30 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 1.3 | от несетевых организаций: | тыс.кВт*ч | 230 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | тыс.кВт*ч | 430 | 21 266,326 | 14 803,680 | 2 529,781 | 3 917,253 | 15,612 |
| 1.4.1 | филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» | тыс.кВт*ч | 430 | 20 753,988 | 14 803,680 | 2 529,781 | 3 404,915 | 15,612 |
| 1.4.2 | ОАО "Российские Железные Дороги" | тыс.кВт*ч | 430 | 0,843 | | | 0,843 | |
| 1.4.3 | АО «Донэнерго» | тыс.кВт*ч | 430 | 511,494 | | | 511,494 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | тыс.кВт*ч | 630 | 8 296,568 | 0,000 | 0,000 | 6 390,155 | 1 906,413 |
| 2.1 | ВН | тыс.кВт*ч | 640 | 3 950,161 | | | 3 950,161 | |
| 2.2 | СН1 | тыс.кВт*ч | 650 | 2 439,994 | | | 2 439,994 | |
| 2.3 | СН2 | тыс.кВт*ч | 660 | 1 906,413 | | | | 1 906,413 |
| 2.4 | НН | тыс.кВт*ч | 670 | 0,000 | | | | |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | тыс.кВт*ч | 680 | 0,000 | | | | |
| 4 | Отпуск из сети: | тыс.кВт*ч | 690 | 20 337,413 | 10 789,412 | 86,880 | 7 779,083 | 1 682,038 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии | тыс.кВт*ч | 700 | 0,000 | | | | |
| 4.1.1 | из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | тыс.кВт*ч | 710 | 0,000 | | | | |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | тыс.кВт*ч | 720 | 7 508,341 | 820,997 | | 6 400,275 | 287,069 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | тыс.кВт*ч | 730 | 0,000 | | | | |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | тыс.кВт*ч | 740 | 0,000 | | | | |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | тыс.кВт*ч | 750 | 11 163,282 | 9 968,415 | 86,880 | 1 107,987 | 0,000 |
| 4.3.1 | филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» | тыс.кВт*ч | 750 | 4 666,746 | 3 537,908 | 86,880 | 1 041,958 | |
| 4.3.2 | ООО "Югстрой-Электросеть" | тыс.кВт*ч | 750 | 38,937 | | | 38,937 | |
| 4.3.3 | АО «Донэнерго» | тыс.кВт*ч | 750 | 5 699,285 | 5 699,285 | | | |
| 4.3.4 | ОАО "Российские Железные Дороги" | тыс.кВт*ч | 750 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 4.3.5 | ООО «Южная сетевая компания» | тыс.кВт*ч | 750 | 265,363 | 265,363 | | | |
| 4.3.6 | ООО «Энерготранс» | тыс.кВт*ч | 750 | 362,807 | 338,583 | | 24,223 | |
| 4.3.7 | ООО «Ремэнерготранспорт» | тыс.кВт*ч | 750 | 0,642 | | | 0,642 | |
| 4.3.8 | ООО «СК «Тесла» | тыс.кВт*ч | 750 | 127,276 | 127,276 | | | |
| 4.3.9 | Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" | тыс.кВт*ч | 750 | 2,226 | | | 2,226 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 4.4 | население и приравненные к ним группы | тыс.кВт*ч | 950 | 1 665,790 | | | 270,821 | 1 394,969 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | тыс.кВт*ч | 960 | 8 296,568 | 3 950,161 | 2 439,994 | 1 906,413 | |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | тыс.кВт*ч | 970 | 0,000 | | | | |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | тыс.кВт*ч | 980 | 0,000 | | | | |
| 8 | Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе: | тыс.кВт*ч | 990 | 928,913 | 64,107 | 2,907 | 621,913 | 239,987 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | тыс.кВт*ч | 1000 | 0,000 | | | | |
| 9 | Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе) | тыс.кВт*ч | 1010 | 781,281 | | | 781,281 | |
| 10 | Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период | тыс.кВт*ч | 1020 | 147,632 | 64,107 | 2,907 | -159,368 | 239,987 |
| 11 | Небаланс | тыс.кВт*ч | 1030 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| II. Мощность | | | | | | | | |
| 12 | Поступление в сеть из других организаций: | МВт | 1040 | 52,367 | 36,453 | 6,229 | 9,646 | 0,038 |
| 12.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | МВт | 1050 | 0,000 | | | | |
| 12.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | МВт | 1060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 12.3 | от несетевых организаций: | МВт | 1260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 12.4 | от смежных сетевых организаций: | МВт | 1460 | 52,367 | 36,453 | 6,229 | 9,646 | 0,038 |
| 12.4.1 | филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» | МВт | 1460 | 51,105 | 36,453 | 6,229 | 8,384 | 0,038 |
| 12.4.2 | ОАО "Российские Железные Дороги" | МВт | 1460 | 0,002 | | | 0,002 | |
| 12.4.3 | АО «Донэнерго» | МВт | 1460 | 1,260 | | | 1,260 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 13 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | МВт | 1660 | 20,025 | 0,000 | 0,000 | 15,441 | 4,585 |
| 13.1 | ВН | МВт | 1670 | 9,433 | | | 9,433 | |
| 13.2 | СН1 | МВт | 1680 | 6,008 | | | 6,008 | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13.3 | СН2 | МВт | 1690 | 4,585 | | | | 4,585 |
| 13.4 | НН | МВт | 1700 | 0,000 | | | | |
| 14 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | МВт | 1710 | 0,000 | | | | |
| 15 | Отпуск из сети: | МВт | 1720 | 50,687 | 26,904 | 0,217 | 19,378 | 4,189 |
| 15.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии | МВт | 1730 | 0,000 | | | | |
| 15.1.1 | из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | МВт | 1740 | 0,000 | | | | |
| 15.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | МВт | 1750 | 18,699 | 2,045 | | 15,940 | 0,715 |
| 15.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | МВт | 1760 | 0,000 | | | | |
| 15.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов | МВт | 1770 | 0,000 | | | | |
| 15.3 | смежным сетевым организациям: | МВт | 1780 | 27,839 | 24,859 | 0,217 | 2,763 | 0,000 |
| 15.3.1 | филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» | МВт | 1780 | 11,638 | 8,823 | 0,217 | 2,598 | |
| 15.3.2 | ООО "Югстрой-Электросеть" | МВт | 1780 | 0,097 | | | 0,097 | |
| 15.3.3 | АО «Донэнерго» | МВт | 1780 | 14,213 | 14,213 | | | |
| 15.3.4 | ОАО "Российские Железные Дороги" | МВт | 1780 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 15.3.5 | ООО «Южная сетевая компания» | МВт | 1780 | 0,662 | 0,662 | | | |
| 15.3.6 | ООО «Энерготранс» | МВт | 1780 | 0,905 | 0,844 | | 0,060 | |
| 15.3.7 | ООО «Ремэнерготранспорт» | МВт | 1780 | 0,002 | | | 0,002 | |
| 15.3.8 | ООО «СК «Тесла» | МВт | 1780 | 0,317 | 0,317 | | | |
| 15.3.9 | Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" | МВт | 1780 | 0,006 | | | 0,006 | |
| | Добавить организацию | | | | | | | |
| 15.4 | население и приравненные к ним группы | МВт | 1980 | 4,149 | | | 0,674 | 3,474 |
| 16 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | МВт | 1990 | 20,025 | 9,433 | 6,008 | 4,585 | |
| 17 | Хозяйственные нужды организации | МВт | 2000 | 0,000 | | | | |
| 18 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | МВт | 2010 | 0,000 | | | | |
| 19 | Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе: | МВт | 2020 | 1,680 | 0,116 | 0,005 | 1,125 | 0,434 |
| 19.1 | относимые на собственное потребление | МВт | 2030 | 0,000 | | | | |
| 20 | Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе) | МВт | 2040 | 1,680 | | | 1,680 | |
| 21 | Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период | МВт | 2050 | 0,000 | 0,116 | 0,005 | -0,555 | 0,434 |
| 22 | Небаланс | МВт | 2060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| III. Мощность | | | | | | | | |
| 23 | Заявленная мощность | МВт | 2070 | 52,367 | 36,453 | 6,229 | 9,646 | 0,038 |
| 24 | Максимальная мощность | МВт | 2080 | 150,000 | | | 150,000 | |
| 25 | Резервируемая мощность | МВт | 2090 | 0,000 | | | | |
| IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям | | | | | | | | |
| 26 | Полезный отпуск конечным потребителям: | тыс.кВт*ч | 2100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.1 | по одноставочному тарифу | тыс.кВт*ч | 2110 | 0,000 | | | | |
| 26.2 | по двухставочному тарифу: | тыс.кВт*ч | 2120 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.1 | мощность, в том числе: | МВт | 2130 | 0,000 | | | | |
| 26.2.1.1 | опосредованно подключённым к шинам генераторов | МВт | 2140 | 0,000 | | | | |
| 26.2.2 | компенсация потерь | тыс.кВт*ч | 2150 | 0,000 | | | | |
| 27 | Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО: | тыс.кВт*ч | 2160 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1 | по одноставочному тарифу: | тыс.кВт*ч | 2170 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.1 | прочим потребителям | тыс.кВт*ч | 2180 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2 | населению и приравненным к нему категориям потребителей: | тыс.кВт*ч | 2190 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей: | тыс.кВт*ч | 2200 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1.1 | в пределах социальной нормы потребления | тыс.кВт*ч | 2210 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.1.2 | сверх социальной нормы потребления | тыс.кВт*ч | 2220 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей: | тыс.кВт*ч | 2230 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.2.1 | в пределах социальной нормы потребления | тыс.кВт*ч | 2240 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.2.2 | сверх социальной нормы потребления | тыс.кВт*ч | 2250 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.3 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям: | тыс.кВт*ч | 2260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3.1 | в пределах социальной нормы потребления | тыс.кВт*ч | 2270 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.3.2 | сверх социальной нормы потребления | тыс.кВт*ч | 2280 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.4 | Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан | тыс.кВт*ч | 2290 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.5 | Религиозным организациям | тыс.кВт*ч | 2300 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.6 | Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания | тыс.кВт*ч | 2310 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.7 | Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц | тыс.кВт*ч | 2320 | 0,000 | | | | |
| 27.2 | по двухставочному тарифу (прочие потребители): | тыс.кВт*ч | 2330 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 27.2.1 | мощность, в том числе: | МВт | 2340 | 0,000 | | | | |
| 27.2.1.1 | опосредованно подключённым к шинам генераторов | МВт | 2350 | 0,000 | | | | |
| 27.2.2 | компенсация потерь | тыс.кВт*ч | 2360 | 0,000 | | | | |
| 28 | Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу: | тыс.кВт*ч | 2370 | 9 174,131 | 820,997 | 0,000 | 6 671,096 | 1 682,038 |
| 28.1 | по одноставочному тарифу | тыс.кВт*ч | 2380 | 0,000 | | | | |
| 28.2 | по двухставочному тарифу: | тыс.кВт*ч | 2390 | 9 174,131 | 820,997 | 0,000 | 6 671,096 | 1 682,038 |
| 28.2.1 | мощность | МВт | 2400 | 22,848 | 2,045 | 0,000 | 16,614 | 4,189 |
| 28.2.2 | компенсация потерь | тыс.кВт*ч | 2410 | 9 174,131 | 820,997 | 0,000 | 6 671,096 | 1 682,038 |
| V. Стоимость услуг | | | | | | | | |
| 29 | Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО): | тыс.руб. | 2420 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.1 | по одноставочному тарифу | тыс.руб. | 2430 | 0,000 | | | | |
| 29.2 | по двухставочному тарифу: | тыс.руб. | 2440 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.2.1 | мощность, в том числе: | тыс.руб. | 2450 | 0,000 | | | | |
| 29.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | тыс.руб. | 2460 | 0,000 | | | | |
| 29.2.2 | компенсация потерь | тыс.руб. | 2470 | 0,000 | | | | |
| 30 | Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО: | тыс.руб. | 2480 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1 | по одноставочному тарифу | тыс.руб. | 2490 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.1 | прочим потребителям | тыс.руб. | 2500 | 0,000 | | | | |
| 30.1.2 | населению и приравненным к нему категориям потребителей: | тыс.руб. | 2510 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.2.1 | в пределах социальной нормы потребления | тыс.руб. | 2520 | 0,000 | | | | |
| 30.1.2.2 | сверх социальной нормы потребления | тыс.руб. | 2530 | 0,000 | | | | |
| 30.2 | по двухставочному тарифу (прочие потребители): | тыс.руб. | 2540 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.2.1 | мощность, в том числе: | тыс.руб. | 2550 | 0,000 | | | | |
| 30.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | тыс.руб. | 2560 | 0,000 | | | | |
| 30.2.2 | компенсация потерь | тыс.руб. | 2570 | 0,000 | | | | |
| 31 | Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу: | тыс.руб. | 2580 | 24 357,497 | 2 179,763 | 0,000 | 17 711,890 | 4 465,844 |
| 31.1 | по одноставочному тарифу | тыс.руб. | 2590 | 0,000 | | | | |
| 31.2 | по двухставочному тарифу: | тыс.руб. | 2600 | 24 357,497 | 2 179,763 | 0,000 | 17 711,890 | 4 465,844 |
| 31.2.1 | мощность | тыс.руб. | 2610 | 18 553,433 | 1 660,354 | 0,000 | 13 491,385 | 3 401,693 |
| 31.2.2 | компенсация потерь | тыс.руб. | 2620 | 5 804,063 | 519,408 | 0,000 | 4 220,505 | 1 064,150 |

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

Генеральный директор
(должность)

Зеников Сергей Анатольевич
(Ф.И.О.)

(подпись)

88634-619-285
(номер контактного телефона)

«  » 20 год
(дата составления документа)