Приложение N 7 к [Единым стандартам](#sub_1000) качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, Приказ Министерства энергетики РФ № 186 от 15.04.2014

# Информация о качестве обслуживания потребителей услуг

АО «К-РАЭСК» за 2018 год

# 1. Общая информация о сетевой организации

* 1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения  | Количество потребителей в 2017 году | Количество потребителей в 2018 году |
| СН-2 10кВ | 72 | 73 |
| НН 0.4кВ | 25 | 26 |
|  |  |  |
| Тип потребителей  | Количество потребителей в 2017 году | Количество потребителей в 2018 году |
| Физические лица | 3 | 4 |
| Юридические лица | 94 | 95 |

* 1. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Потребители  | Количество точек поставки 2017г (шт.) | Количество точек поставки 2018г (шт.) |
| физические лица | 3 | 4 |
| юридические лица | 260 | 261 |
| многоквартирные дома | 133 | 133 |
| приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | 27 | 27 |

* 1. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному, заполняется в произвольной форме:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| год | ТП, РТП, 10кВ | КЛ 10кВ | КЛ 0,4кВ |
| шт | метры | метры |
| 2017 | 18,5 | 138460 | 18480 |
| 2018 | 18,5 | 138460 | 18480 |

* 1. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме и выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2018** |
| Уровень напряжения | шт/км | Износ, % | шт/км | Износ, % |
| КЛЭП, всего | 156,95 | 12 | 156,95 | 13 |
| 3-10кВ (СН2) | 138,46 | 12 | 138,46 | 13 |
| до 1 кВ (НН) | 18,48 | 12 | 18,48 | 13 |
| Подстанции, всего | 18,5 | 9 | 18,5 | 10 |

# 2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N | Показатель | Значение показателя, годы |
| 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии  | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 3.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) | 0 | 0 | 0 |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 |

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии,  | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии,  | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства),  | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде) | Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков |
| ВН | СН1 | CH2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | CH1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | АО «К-РАЭСК» |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Всего посетевойорганизации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме:

АО «К-РАЭСК» эксплуатирует оборудование согласно нормативным документам ПТЭ, ПУЭ и внутренним регламентам.

Дополнительное внимание уделяется осмотрам кабельных линий на предмет выявления несанкционированных земляных работ сторонними лицами.

# 3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах её увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме:

В АО «К-РАЭСК» отсутствует невостребованная трансформаторная мощность.

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме:

АО «К-РАЭСК» начала работать с электронными заявками на технологическое присоединение направленными по электронной почте. В настоящее время формируется личный кабинет заявителя на тех. присоединение на сайте www.kraesk.ru В АО “К-РАЭСК» действует бесплатная горячая линия по вопросам технологического присоединения.

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | Всего |
| до 15 кВт включительно | свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | не менее 670 кВт | объекты по производству электрической энергии |
| 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки |  | 1 | 100 | 2 | 1 | 50 |  | 1 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки |  | 1 | 100 | 2 | 1 | 50 |  | 1 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | по вине сетевой организации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | по вине сторонних лиц |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней |  | 3 |  | 5 | 5 |  |  | 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки |  | 1 |  | 1 | 1 |  |  | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки |  |  |  | 1 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | по вине сетевой организации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2 | по вине заявителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Средняяпродолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней |  | 20 |  | 45 | 40 |  |  | 40 |  |  |  |  |  |  |  |  |

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт | 15 | 150 | 250 | 670 |
| Категория надежности | I-II | III | I-II | III | I-II | III | I-II | III |
| Расстояние до границ земельного участка заявителя, м | Необходимость строительства подстанции | Тип линии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 500 - сельская местность/300 - городская местность | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 750 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1000 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1250 | Да | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нет | КЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЛ |  |  |  |  |  |  |  |  |

Вы можете воспользоваться калькулятором расчета платы за технологическое присоединение на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области по ссылке <http://ktc.mosreg.ru/kalkulyatory/kalkulyator-raschyota-stoimosti/podklyucheniya-k-elektricheskim-setyam>

В калькулятор необходимо внести требуемую информацию для автоматического расчета платы за ТП.

Калькулятор применяется для расчета ориентировочной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Московской области.

# 4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N | Категории обращений потребителей | Формы обслуживания |
| Очная форма | Заочная форма с использованием телефонной связи | Электронная форма с использованием сети Интернет | Письменная форма с использованием почтовой связи | Прочее |
|  |  | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % | 2017 | 2018 | Динамика изменения показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Всего обращений потребителей, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | осуществление технологического присоединения | 1 | 2 | 200 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии |  |  |  | 1 | 1 |  | 2 | 3 | 150 | 1 | 2 | 200 |  |  |  |
| 1.4 | качество обслуживания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5 | техническое обслуживание электросетевых объектов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.6 | прочее (указать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Жалобы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | качество электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | коммерческий учет электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4 | качество обслуживания |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6 | прочее (указать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Заявка на оказание услуг |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | по технологическому присоединению | 1 | 3 | 300 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3 | организация коммерческого учета электрической энергии |  |  |  | 1 | 1 |  | 2 | 3 | 150 | 1 | 2 | 200 |  |  |  |
| 3.4 | прочее (указать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Офис обслуживания потребителей | Тип офиса | Адрес местонахождения | Номер телефона, адрес электронной почты | Режим работы | Предоставляемые услуги | Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде | Среднее время на обслуживание потребителя, мин. | Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин. | Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | АО «К-РАЭСК» | кабинетный | Г. Красногорск, ул. Железнодорожная вблизи дома 6 | (498)-568-41-91 - приемная (k-raesk@mail.ru) , бесплатная линия 8-800-200-2773 | С 8:30 до 17:30 | Заключение договоров технологического присоединения. | 22 | 40 | 0 | 0 |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Единица измерения |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:Номер телефона по вопросам энергоснабжения:Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | номер телефона |  (498) 568-41-918-800-200-2773 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 220 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 210 |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню | единицы | 0 |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 0,5 |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 3 |

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с [пунктом 4.1](http://ivo.garant.ru/document?id=71011004&sub=17401) Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

В связи со спецификой сетевой организации АО «К-РАЭСК» наибольшее число обращений зарегистрировано в очной форме.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в [Единых стандартах](#sub_1000) качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

АО «К-РАЭСК» оказывает комплекс услуг по организации узлов учета электроэнергии потребителей.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения:

В ноябре 2017 года АО «К-РАЭСК» переехало и офис располагается по новому адресу г. Красногорск, ул. Железнодорожная, вблизи дома 6. На территории АО «К-РАЭСК» имеется удобный въезд и парковка для автомобилей. Вход в здание выполнен на одном уровне с брусчатым полом, что позволяет беспрепятственно проезжать с коляской с ребенком или с коляской для клиентов с ограниченными возможностями.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения [Единых стандартов](#sub_1000) качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

По результатам телефонного опроса потребителей определены индексы удовлетворенности потребителей по позициям, указанным в нижеприведенной таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п  | Категория  | Индекс удовлетворенности, 1-5 баллов | Количество анкетируемых, чел. |
| 1 | Удобство расположения офиса | 5 | 17 |
| 2 | Компетентность, проф. грамотность сотрудников | 4,5 |
| 3 | Вежливость сотрудников | 5 |
| 4 | соблюдение законодательства  | 5 |
| 5 | Оценка решения вопроса/обращения | 4,4 |
| 6 | наличие обратной связи | 5 |

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей:

АО «К-РАЭСК» на сайте www.kraesk.ru открыла доступ к услугам личного кабинета, в котором Вы можете оформить заявку на технологическое присоединение, увеличение мощности; переоформить или восстановить документы о технологическом присоединении.

4.9. Информация по обращениям потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Идентификационный номер обращения | Дата обращения | Время обращения | Форма обращения |   |   |   | Обращения |   |   |   |   | Обращения потребителей, содержащие жалобу |   | Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг | Факт получения потребителем ответа | Мероприятия по результатам обращения |
|   |   |   |   | Очное обращение | Заочное обращение посредством телефонной связи | Заочное обращение посредством сети Интернет | Письменное обращение посредством почтовой связи | Прочее | Оказание услуг по передаче электрической энергии | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет электрической энергии | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | Качество услуг по передаче электрической энергии | Качество электрической энергии | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет электрической энергии | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | По технологическому присоединению | Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии | Организация коммерческого учета электроэнергии | Прочее | Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки | Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков | Обращение оставлено без ответа | Выполненные мероприятия по результатам обращения | Планируемые мероприятия по результатам обращения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |   | 31 |
| 1 | 1/0516 | 20.05.2018 | 9:00 | + |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 2 | 1/1016 | 20.10.2018 | 9:00 | + |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 3 | - | 08.03.2018 | 10:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 4 | - | 15.03.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 5 | - | 14.04.2018 | 12:00 |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 6 | - | 28.04.2018 | 13:00 |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 7 | - | 30.05.2018 | 14:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 8 | - | 14.06.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 9 | - | 21.06.2018 | 15:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 10 | - | 25.07.2018 | 13:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 11 | - | 01.08.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 12 | - | 14.08.2018 | 16:00 |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 13 | - | 28.08.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 14 | - | 30.09.2018 | 12:00 |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 15 | - | 14.10.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 16 | - | 21.10.2018 | 15:00 |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 17 | - | 25.10.2018 | 13:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 18 | - | 05.11.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 19 | - | 07.11.2018 | 16:00 |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 20 | - | 20.11.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 21 | - | 28.11.2018 | 12:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |
| 22 | - | 15.12.2018 | 11:00 | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | + |   |   | + |   |   |