**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**ООО «Казанская энергетическая компания»**

 **за 2022 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\*.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % |
| **Потребители услуг сетевой организации, всего (шт.)** | **347** | **3434** | **889,6** |
| В том числе: |
| По уровням напряжения\* | ВН (110кВ и выше) | 9 | 9 | 0 |
| СН1 (35кВ) | 2 | 3 | +50,0 |
| СН2 (1-20кВ) | 117 | 126 | +7,7 |
| НН (0,4кВ и ниже) | 219 | 3296 | +1405,0 |
| В том числе |
| По категории потребителей | I категория | 0 | 0 | 0 |
| II категория | 56 | 61 | +8,9 |
| III категория | 291 | 3373 | +1059,1 |
| В том числе |
| По типу потребителей | Юридические лица | 209 | 219 | +4,8 |
| Физические лица | 138 | 3215 | +2229,7 |

 \*указывается по наибольшему напряжению

1.2 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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Показатель | Значение показателя, годы |
| 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1.** | **Количество точек поставки, всего (шт.)** | **708** | **3625** | **+412,0** |
|  | Юридические лица | 346 | 505 | +46,0 |
|  | Физические лица | 138 | 2885 | +1990,6 |
|  | Вводные устройства (ВРУ или ГРЩ) многоквартирных домов | 224 | 235 | +4,9 |
|  | Бесхозяйные объекты | 0 | 0 | 0 |
| **2.** | **Количество точек поставки, оборудованных приборами учета, всего (шт.)** | **708** | **3625** | **+412,0** |
|  | Юридические лица | 346 | 505 | +46,0 |
|  | Физические лица | 138 | 2885 | +1990,6 |
|  | Вводные устройства (ВРУ или ГРЩ многоквартирных домов) | 224 | 235 | +4,9 |
|  | Бесхозяйные объекты | 0 | 0 | 0 |
| **3.** | **Количество точек поставки, оборудованных приборами учета с возможностью дистанционного сбора данных, всего (шт.)** | **206** | **254** | **+23,3** |
|  | Юридические лица | 130 | 137 | +5,4 |
|  | Физические лица | 7 | 45 | +542,9 |
|  | Вводные устройства (ВРУ или ГРЩ) многоквартирных домов | 69 | 72 | +4,3 |
|  | Бесхозяйные объекты | 0 | 0 | 0 |

* 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.

**Воздушные линии 0,4-110 кВ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | Протяженность по трассе, км | Динамика изменения показателя, % |
| за 2021 год (по состоянию на 01.01.2022г.) | за 2022 год (по состоянию на 01.01.2023г.) |
| ВЛ-0,4 кВ | 0,3 | 149,151 | +49617,0 |
| ВЛ-6(10) кВ | 16,2 | 24,599 | +51,8 |
| ВЛ-35 кВ | 3,4 | 3,4 | 0 |
| ВЛ-110 кВ | 8,2 | 8,2 | 0 |
| **Итого ВЛ 0,4-110 кВ** | **28,1** | **185,35** | **+559,6** |

**Кабельные линии 0,4-110 кВ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | Протяженность по трассе, км | Динамика изменения показателя, % |
| за 2021 год (по состоянию на 01.01.2022г.) | за 2022 год (по состоянию на 01.01.2023г.) |
| КЛ-0,4 кВ | 28,7 | 36,516 | +27,2 |
| КЛ-6(10) кВ | 41,7 | 46,097 | +10,5 |
| КЛ-35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| КЛ-110 кВ | 0 | 0 | 0 |
| **Итого КЛ 0,4-110 кВ** | **70,4** | **82,613** | **+17,3** |

**Подстанции 35-110кВ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | Количество подстанций, шт. | Динамика изменения показателя, % |
| за 2021 год (по состоянию на 01.01.2022г.) | за 2022 год (по состоянию на 01.01.2023г.) |
| ПС-35 кВ | 1 | 1 | 0 |
| ПС-110 кВ | 3 | 3 | 0 |
| **Итого ПС 35-110 кВ** | **4** | **4** | **0** |

**Трансформаторные подстанции и распределительные пункты 0,4-6/10 кВ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование ТП 0,4-6/10кВ | Количество ТП, шт. | Динамика изменения показателя, % |
| за 2021 год (по состоянию на 01.01.2022г.) | за 2022 год (по состоянию на 01.01.2023г.) |
| ТП | 78 | 107 | +37,2 |
| БКТП | 15 | 15 | 0 |
| РП | 2 | 2 | 0 |
| **Итого**  | **85** | **124** | **+45,9** |

1. **Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии**
	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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Показатель | Значение показателя, годы |
| 2021 | 2022 | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | *Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пsaidi)* | **0** | **0** | **0** |
|  | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 2. | *Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Пsaifi)* | **0** | **0** | **0** |
|  | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | 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 (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Пsaidi план)* | **0** | **0** | **0** |
|  | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | 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 (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (Пsaifi план)* | **0** | **0** | **0** |
|  | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | СН2 (1-20 кВ) | 0 | 0 | 0 |
|  | 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 (информация не размещается, ввиду отсутствия фактов прекращения передачи электрической энергии).

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

 - формовочная обрезка деревьев высотой более 5 м – 5 шт.;

 - валка деревьев с применением автогидроподъемника – 4 шт.;

 - техническое обслуживание (ТО) трансформаторных подстанций;

- испытание электрооборудования – 20 шт.;

 - оптимизация Аварийного запаса ООО «КЭК».

1. **Информация о качестве услуг по технологическому присоединению**

3.1. Невостребованная мощность в 2022 году отсутствовала.

3.2.-3.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде.

Функционирует портал дистанционного обслуживания. После регистрации на официальном сайте личного кабинета Заявителю предоставляется возможность:

- подать заявку на осуществление технологического присоединения в электронном виде;

- отслеживание исполнения заявки (до подписания договора технологического присоединения) в режиме реального времени;

- получить информацию о состоянии готовности документов в рамках оказания услуг по технологическому присоединению и сроков подготовки проекта договора.

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 |
| 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % |   |
| 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 | 9 | 0 | х | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 9 | 0 | х | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| 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: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 3,6 | 0 | х | 3,5 | 3,5 | 0 | 3,5 | 3,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,5 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 9 | 0 | х | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении тех. присоединения к электрическим сетям, штуки | 11 | 1 | -90,9 | 2 | 1 | -50 | 1 | 2 | +50 | 0 | 1 | 100 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| 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: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | по вине заявителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Средняяпродолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 114 | 114 | 0 | 114 | 114 | 0 | 160 | 160 | 0 | 0 |  | 280 | х | 0 | 0 | 165,6 |

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации Информация отражена в  [Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан от 18.11.2022 № 652-216/тп](http://kt.tatarstan.ru/rus/standartizirovannie-tarifnie-stavki-dlya-rascheta-2433657.htm)-2022  «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2023 год», размещенном в разделе «Раскрытие информации – 2023» настоящего официального сайта.

1. **Качество обслуживания**
	1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 |
|   |   |  | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % | 2021 | 2022 | Дина-мика изме-нения пока-зателя, % |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Всего обращений потребителей, в том числе: |  | 11 | 2540 | +22990 | 27 | 452 | +1574 | 0 | 200 | х | 8 | 30 | +275 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии |  | 0 | 2397 | х | 12 | 233 | +1842 | 0 | 148 | х | 8 | 17 | +113 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | осуществление технологического присоединения |  | 11 | 25 | +127 | 25 | 172 | +588 | 0 | 35 | х | 0 | 8 | х | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | качество обслуживания |  | 0 | 5 | х | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | техническое обслуживание электросетевых объектов |  | 0 | 15 | х | 0 | 3 | х | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | прочее (указать) |  | 0 | 98 | х | 0 | 44 | х | 0 | 17 | х | 0 | 5 | х | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Жалобы |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе: |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче электрической энергии |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | качество электрической энергии |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | коммерческий учет электрической энергии |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | качество обслуживания |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.6 | прочее (указать) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Заявка на оказание услуг |  | 35 | 100 | +185 | 37 | 45 | +21,6 | 0 | 48 | х | 8 | 15 | +88 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | по технологическому присоединению |  | 35 | 83 | +137 | 25 | 25 | 0 | 0 | 40 | х | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | организация коммерческого учета электрической энергии |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | прочее (указать) |  | 0 | 17 | х | 12 | 20 | +67 | 0 | 8 | х | 8 | 15 | +88 | 0 | 0 | 0 |

* 1. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | 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 | Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин. | Кол-во сторонних организаций на территории офиса обслуживания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Центр обслуживания потребителей г. Казань | Центр обслуживания потребителей | 420044, г. Казань, пр-т Ямашева, д.36, корп.3, оф.7-2 | (843)202-06-51 kaz.kek@yandex.ru | Пн-пт 8:00-17:00 | Тех. присоединение | 7 | 1 ч | 0 | 0 |
| 2 | Центр обслуживания потребителей г. Наб. Челны | Центр обслуживания потребителей |  г. Наб. Челны, пр-т Казанский, д.220, оф.215 | (8552)20-50-24 kaz.kek@yandex.ru | Пн-пт 8:00-17:00 | Тех. присоединение | 3 | 1 ч | 0 | 0 |

* 1. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Ед. измерения |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:Номер телефона по вопросам энергоснабжения:Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | Номер телефона | 8-800-234-52-02 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам | единицы | 452 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 452 |
| 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 | 0:30 |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин | 2:30 |

* 1. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений, поступивших в отчетном периоде – 2 795 заявок категории «оказание услуг по передаче электрической энергии».
	2. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций – дополнительные услуги не оказывались.
	3. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.
		1. Сегодня перед компанией стоит задача формирования новых эффективных решений в отношении потребителей. Это продиктовано принятием Министерством энергетики РФ Единых стандартов обслуживания потребителей, утвержденных Приказом Минэнерго РФ №186 от 15.04.2014г., а также внутренними потребностями поступательного развития компании. Система обслуживания потребителей состоит из двух основных блоков:

- очного обслуживания, которое осуществляется в центрах и пунктах по работе с потребителями;

- заочного обслуживания посредством телефонной связи и использования интернет-сервисов.

В настоящее время очное обслуживание потребителей осуществляется в Центрах обслуживания потребителей в г. Казани и г. Набережных Челнах.

Основные задачи центров обслуживания потребителей заключаются в своевременном и качественном предоставлении услуг потребителям ООО «КЭК» в необходимом объеме и в строгом соответствии требованиям законодательства и внутренними требованиями компании.

Заочное обслуживание потребителей организуется через контакт-центр. Доступ к услугам контакт-центра осуществляется по различным каналам: через сайт Компании, направлением электронного письма, письма по почте России и посредством телефонного звонка на бесплатный номер телефона 8-800-234-52-02.

Задачей контакт-центра является не только предоставление потребителям своевременных качественных ответов на их вопросы, но и создание эффективного механизма обратной связи с потребителями, информирование обо всех аварийных и плановых отключениях электроэнергии.

* + 1. Предоставляются данные потребителю о количестве потребления электроэнергии в разрезе час, сутки, месяц, год.
		2. По запросу потребителя предоставляются данные об оптимальной ценовой категории электроэнергии («тарифный калькулятор»).