**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

**ООО «НижнеВолжская Сетевая Компания за 2019 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.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, %% |
| Количество потребителей услуг сетевой организации, всего: (шт.) | 442 | 462 | 105 |
| СН 2 | 65 | 67 | 103 |
| *юридические лица* | 65 | 67 | 103 |
| *физические лица* | 0 | 0 | 0 |
| НН | 377 | 395 | 105 |
| *юридические лица* | 88 | 96 | 109 |
| *физические лица* | 289 | 299 | 103 |
| Категория надежности потребителей услуг III | 440 | 459 | 104 |

* 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 дом а, безхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, %% |
| Количество точек поставки, всего: шт. | 271 | 291 | 107 |
| Количество точек поставки, оборудованных приборами  учета электрической энергии, шт.  - юридические лица;  - физические лица | 268  261  7 | 288  281  7 | 107  108  100 |
| Количество точек учета с возможностью дистанционного сбора данных, шт. | 8 | 8 | 100 |

1.3. 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.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Исходные данные | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя,%% |
| длина воздушных линий, км | 19,0 | 19,21 | 101 |
| - СН2 | 19,0 | 19,01 | 100 |
| - НН | 0 | 0,2 | 0 |
| длина кабельных линий, км | 33,6 | 34,73 | 103 |
| - СН2 | 24,9 | 25,17 | 101 |
| - НН | 8,6 | 9,56 | 111 |
| количество подстанций, всего: шт. | 17 | 17 | 100 |
| - 110 кВ | х | х | х |
| - 35 кВ | х | х | х |
| - 6 (10) кВ | 17 | 17 | 100 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, %% |
| Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства,% |  |  |  |
| воздушных линий |  |  |  |
| - СН2 | 20,42 | 26,14 | 128 |
| - НН | х | 1,67 | х |
| кабельных линий |  |  |  |
| - СН2 | 26,95 | 24,62 | 91 |
| - НН | 8,56 | 7,85 | 92 |
| подстанций |  |  |  |
| - 6(10) кВ | 19,34 | 13,44 | 69 |

1. **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.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Значение показателя, годы | | |
| 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, %% |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пsaidi)¹ | 1,542 | 2,04859 | 133 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | х | х | х |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 3,979 | 5,3691 | 135 |
| 1.4 | НН (до1 кВ) | х | 0,0009 | х |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Пsaifi)¹ | 0,54981 | 0,47423 | 86 |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 2.2 | СН1 ( 35-60 кВ) | х | х | х |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 1,41904 | 1,2342 | 87 |
| 2.4 | НН (до1 кВ) | х | 0,0056 | х |
| 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) (Пsaidi, план)² | х | 1,85794 | х |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 3.2 | СН1 ( 35-60 кВ) | х | х | х |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | х | 0,8951 | х |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | х | 2,4517 | х |
| 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) (Пsaifi,план)² | х | 0,43986 | х |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) | х | х | х |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) | х | х | х |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | х | 0,2342 | х |
| 4.4 | НН (до1 кВ) | х | 0,5667 | х |
| 5 | Количество случаев нарушений качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда³, шт. | х | х | х |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда³,шт. | х | х | х |

Расчет произведен в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Структур­ная еди­ница сете­вой орга­низации | Показатель продолжительности прекращения передачи элек­трической энергии, ПSAiDi2 | | | | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, ПSAiFi2 | | | | 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), ПSAiDi, план2 | | | | Показатель средней ча­стоты прекращений пере­дачи электрической энер­гии, связанных с проведе­нием ремонтных работ на объектах электрического хозяйства сетевой органи­зации (смежной сетевой организации, иных вла­дельцев объектов электро­сетевого хозяйства), ПSAiFi, план2 | | | | Показатель каче­ства оказания услуг по передаче электрической энергии (отноше­ние общего числа зарегистрирован­ных случаев нарушение 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 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | 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. | ООО «НВСК» | - | - | 5,3691 | 0,0009 | - | - | 1,2342 | 0,0056 | - | - | 0,8951 | 2,4517 | - | - | 0,2342 | 0,5667 | - | Вывод из работы физически и морально устаревшего оборудования, перевод нагрузок на ТП-11 |

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

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Наименование присоединения* | *Фидер* | *ТП* | *Класс напряжения* | *Суммарная установленная мощность трансформаторов Sуст., в том числе с разбивкой по трансформаторам* | | | *Суммарная полная мощность ЦП по результатам замеров максимума нагрузки* | *Мощность по заключенным договорам на ТП* | *Фактический резерв свободной мощности ЦП* | *Заключение по фактическому резерву свободной мощности* |
| *∑Sуст* | *Т-1* | *Т-2* |
| *МВА* | | | *Sмакс, МВА* | *Р, МВт* | *Ррез, МВт* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | | | *7* | *8* | *9* | *10* |
| 1 | ПС 110/10 кВ Промстройматериалы | ф. 17 | КТП19 | 10/0,4 | 0,4 | 0,4 |  | 0,000 | 0,000 | 0,356 | открыт |
| 2 | ф. 18 | КТП18 | 10/0,4 | 0,16 | 0,16 |  | 0,019 | 0,030 | 0,095 | открыт |
| 3 | ф. 18 | КПТСО58 | 10/0,4 | 0,004 | 0,004 |  | 0,003 | 0,000 | 0,001 | открыт |
| 4 | ПС 35/6 кВ Стекловолокно | ф. 1, 9, 26 | ТП1 | 6/0,4 | 1,63 | 1,00 | 0,63 | 0,042 | 0,005 | 0,546 | открыт |
| 5 | ф. 1, 9, 26 | ТП3 | 6/0,4 | 1,19 | 0,56 | 0,63 | 0,011 | 0,065 | 0,448 | открыт |
| 6 | ф. 1, 9, 26 | ТП4 | 6/0,4 | 0,63 | 0,63 |  | 0,042 | 0,2667 | 0,256 | открыт |
| 9 | ф. 1, 9, 26 | ТП11 | 6/0,4 | 2,00 | 1,00 | 1,00 | 0,111 | 0,000 | 0,836 | открыт |
| 10 | ф. 1, 9, 26 | ТП12 | 6/0,4 | 1,26 | 0,63 | 0,63 | 0,086 | 0,000 | 0,512 | открыт |
| 11 | ф. 1, 9, 26 | 2БРТП №24 | 6/0,4 | 3,2 | 1,6 | 1,6 | 0,109 | 0,018 | 1,380 | открыт |
| 12 |  | ф. 1, 9, 26 | 2БКТП №52 | 6/0,4 | 4 | 2 | 2 | 0,047 | 0,000 | 1,827 | открыт |
| 13 | ПС 110/6кВ Судостроительная | ф. 31,36 | ТП2 | 6/0,4 | 1,26 | 0,63 | 0,63 | 0,064 | 0,000 | 0,532 | открыт |
| 14 | ф. 31,36 | ТП407 | 6/0,4 | 0,8 | 0,4 | 0,4 | 0,221 | 0,000 | 0,177 | открыт |
| 15 | ф. 31,36 | КТП БЦ | 6/0,4 | 0,4 | 0,4 |  | 0,041 | 0,000 | 0,320 | открыт |
| 16 | ф. 37 | КТП 935 | 6/0,4 | 0,1 | 0,1 |  | 0,007 | 0,000 | 0,083 | открыт |
| 17 | ПС 35/6кВ Трусовская | ф. 10,17 | ТП 1026 | 6/0,4 | 0,64 | 0,32 | 0,32 | 0,146 | 0,000 | 0,169 | открыт |
| 18 | ф. 10,17 | КТП 48 | 6/0,4 | 0,63 | 0,63 |  | 0,061 | 0,000 | 0,534 | открыт |
| 19 | ПС 110/10/6кВ Царевская | ф.119,128 | 2БКТП №48 | 10/0,4 | 4,0 | 2,0 | 2,0 | 0,146 | 0,000 | 1,739 | открыт |

3.2. Мероприятия, выполненные в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, не проводились.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | | | | | | | | | | | | | | | Все-го |
| 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 | | |
| 2018 г | 2019 г. | Дина­мика измене­ния пока­за­теля, %% | 2018 г. | 2019 г. | Дина­мика измене­ния по­каза-теля, %% | 2018 г. | 2019 г. | Дина­мика изме­нения показа-  теля, %% | 2018 г. | 2019 г. | Дина­мика измене­ния по­каза-  теля, %% | 2018 г. | 2019г | Дина­мика изме­не­ния по­каза-  теля, %% |  |
| 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 | 21 | 20 | 95 | 4 | 14 | 350 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологическо-го присоединения к электрическим сетям, штуки | 21 | 20 | 95 | 4 | 14 | 350 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 |
| 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 технологическо-го присоединения к электрическим сетям, дней | 4 | 6 | 150 | 5 | 5 | 100 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологическо-го присоединения к электрическим сетям, штуки | 19 | 18 | 95 | 2 | 14 | 700 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологическо-го присоединения к электрическим сетям, штуки | 18 | 11 | 61 | 1 | 8 | 800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38 |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологичес-кого 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 | Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологическо-го присоединения к электрическим сетям, дней | 36 | 91 | 253 | 65 | 110 | 169 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 302 |

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).

**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.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | 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 | | |
| 2018 г. | 2019 г. | Динамика измене­ния пока­зателя, %% | 2018 г. | 2019 г. | Динамика измене­ния пока­зателя, %% | 2018 г. | 2019 г. | Ди­на­мика изме­не­ния пока­зателя, %% | 2018 г. | 2019 г. | Дина­мика изме­не­ния пока­за­теля, %% | 2018 г. | 2019 г. | Дина­мика измене­ния показа­теля, %% |
| 1 | Всего обращений потребителей, в т.ч. | 102 | 90 | 88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | осуществление технологического присоединения | 25 | 35 | 140 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии | 9 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | качество обслуживания | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | техническое обслуживание электросетевых объектов | 23 | 16 | 70 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | дополнительные услуги | 45 | 39 | 87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 79 | 74 | 94 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | по технологичес-кому присоедине-нию | 25 | 35 | 140 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | организация коммерческого учета электрической энергии | 9 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | дополнительные услуги | 45 | 39 | 87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Офис об­служива-ния потребите­лей | Тип офиса | Адрес  ме­стонахож­дения | Номер телефона, адрес элек­трон­ной почты | Ре­жим ра­боты | Предостав­ляе­мые услуги | Количе­ство по­требите-лей, обратив­шихся очно в отчетном периоде | Среднее  время на обслу-жи­вание  по­тре­бителя, мин. | Среднее  время  ожида-ния 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 | ООО «НВСК» | Пункт обслу-живания клиентов | ул. Адмиралтейская, 15; пер. Гаршина,2/ ул. Пушкина, 46, литер 37 | Тел.:8(8512)44-21-01  факс:8(8512)56-02-08  эл. почта: nvsk2011@mail.ru | Понедельник-пятница, с 8.00 ч. до 17.00 ч. | Технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НВСК»;  переоформления и внесения изменений в договор технологического присоединения или технические условия;  комплектность документов при подаче заявок в сетевые организации и сбытовые компании;  непосредственное присоединение к электросетям;  установка и выбор приборов учета и другого оборудования. | 90 | 10-15 мин. | 2 мин. | - |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование |  |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:  Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | номер телефона | 8-800-200-95-41 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | - |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | - |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню | единицы | - |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | - |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные телефонные номера за текущий период | мин. | - |

4.4. Наибольшее число обращений поступивших в ООО «НВСК» за 2019 г., являются обращения, содержащие заявку на оказание услуг. Данная информация отображена в пункте 4.1. Информация о качестве обслуживания потребителей услуг.

4.5. Дополнительные услуги, оказываемые потребителю ООО «НВСК»:

1. Технологическое присоединения к электрическим сетям ООО «НВСК»;

2. Переоформление и внесение изменений в договор технологического присоединения или технические условия;

3. Сбор комплектности документов при подаче заявок в сетевые организации и сбытовые компании;

4. Непосредственное присоединение к электросетям;

5. Установка и выбор приборов учета и другого оборудования.

4.6. Работа с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств), матерями-одиночками, участниками ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан не осуществлялась.

4.7. С целью выявления мнения потребителей о качестве обслуживания ООО «НВСК» проводилось анкетирование клиентов.

При проведении очного анкетирования проводилась оценка качества обслуживания в офисах обслуживания потребителей. В 2019 году было проанкетировано 27 потребителя услуг, обратившихся в офис обслуживания потребителей. Результат удовлетворенности качеством предоставляемых услуг в 2019 году составил 8,74 балла. Опрос потребителей осуществлялся два раза в год.

4.8. Мероприятия выполненные в целях повышения качества обслуживания потребителей:

1. Мероприятия выполненные в целях повышения качества обслуживания потребителей в отчетном периоде, не проводились.

4.9. Информация по обращениям потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | 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 | | | Меро-приятия по ре­зульта­там обраще-ния | |
| Очное обращение | Заочное обращение посредством телефонной связи | Письменное 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 сети | 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 | Заявлением 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 | 01-19 | 09.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 2 | 02-19 | 25.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 3 | 03-19 | 28.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 4 | 04-19 | 11.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 5 | 05-19 | 11.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 6 | 06-19 | 14.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 7 | 07-19 | 15.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 8 | 08-19 | 01.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 9 | 09-19 | 12.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 10 | 10-19 | 12.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 11 | 11-19 | 12.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 12 | 12-19 | 14.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 13 | 13-19 | 14.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 14 | 14-19 | 14.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 15 | 15-19 | 01.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 16 | 16-19 | 02.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 17 | 17-19 | 15.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 18 | 18-19 | 18.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 19 | 19-19 | 22.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 20 | 20-19 | 20.05.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 21 | 21-19 | 23.05.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 22 | 22-19 | 23.05.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 23 | 23-19 | 28.05.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 24 | 24-19 | 05.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 25 | 25-19 | 30.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 26 | 26-19 | 30.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 27 | 27-19 | 29.08.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 28 | 28-19 | 20.09.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 29 | 29-19 | 01.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 30 | 30-19 | 01.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | - | - |
| 31 | 31-19 | 01.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 32 | 32-19 | 09.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 33 | 33-19 | 25.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 34 | 34-19 | 01.11.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 35 | 35-19 | 12.11.19 г. |  | + |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  | + |  |  |  | + |
| 36 | 01-10-2019/ТО | 01.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 37 | 65/ТО | 14.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 38 | 66/ТО | 27.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 39 | 67/ТО | 01.05.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 40 | 68/ТО | 01.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 41 | 69/ТО | 15.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 42 | 70/ТО | 17.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 43 | 71/ТО | 10.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 44 | 72/ТО | 01.08.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 45 | 73/ТО | 01.08.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 46 | 74/ТО | 03.09.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 47 | 75/ТО | 02.09.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 48 | 76/ТО | 01.11.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 49 | 77/ТО | 01.11.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 50 | 78/ТО | 02.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 51 | 79/ТО | 02.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 52 | 01-19/ДУ | 01.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 53 | 02-19/ДУ | 14.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 54 | 03-19/ДУ | 01.01.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 55 | 04-19/П | 08.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 56 | 05-19/ДУ | 12.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 57 | 06-19/ДУ | 18.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 58 | 07-19/ДУ | 18.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 59 | 08-19/ДУ | 21.02.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 60 | 09-19/П | 11.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 61 | 10-19/П | 11.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 62 | 11-19/П | 18.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 63 | 12-19/ДУ | 20.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 64 | 13-19/ДУ | 26.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 65 | 14-19/П | 29.03.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 66 | 15-19/П | 09.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 67 | 16-19/П | 15.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 68 | 17-19/П | 26.04.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 69 | 18-19/П | 15.05.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 70 | 19-19/П | 10.06.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 71 | 20-19/П | 01.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 72 | 21-19/П | 16.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 73 | 22-19/П | 19.07.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 74 | 23-19/ДУ | 07.08.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 75 | 24-19/П | 22.08.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 76 | 25-19/П | 02.09.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 77 | 26-19/П | 13.09.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 78 | 27-19/П | 23.09.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 79 | 28-19/П | 09.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 80 | 29-19/ДУ | 14.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 81 | 30-19/П | 30.10.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 82 | 31-19/П | 13.11.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 83 | 32-19/П | 13.11.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 84 | 33-19/ДУ | 06.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 85 | 34-19/П | 09.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 86 | 35-19/П | 09.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 87 | 36-19/П | 09.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 88 | 37-19/П | 11.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 89 | 38-19/П | 10.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |
| 90 | 39-19/П | 20.12.19 г. |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | + |  |  | + |  |