

Приложение N 7
к Единым стандартам качества обслуживания сетевыми
организациями потребителей услуг сетевых организаций

Информация о качестве обслуживания потребителей АО «ОЭЗ ППТ «Липецк»
(наименование сетевой организации)

услуг за 2022 год

1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей электрической энергии присоединенных к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» на 31.12.2022г. составило 39 штуки, из них:

| | ед.изм | кол-во |
|-----------------------------------|--------|--------|
| юридические лица | шт | 39 |
| с расчетными уровнями напряжения: | | |
| ВН (110 кВ) | шт | 10 |
| СН-2 (10 кВ) | шт | 24 |
| НН (0,4 кВ) | шт | 5 |
| по категории надежности: | | |
| вторая | шт | 20 |
| третья | шт | 19 |

Количество потребителей электрической энергии присоединенных к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» на 31.12.2021г. составляло 36 штук.

1.2. Количество точек поставки электрической энергии на 31.12.2022г. составило 73 штук, из них:

| | ед.изм | кол-во |
|--|--------|--------|
| оборудованные приборами учета электрической энергии | шт | 73 |
| юридические лица | шт | 73 |
| приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных | шт | 65 |

Количество точек поставки электрической энергии на 31.12.2021г. составляло 73 штук.

1.3. По состоянию на 31.12.2022г. АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» для передачи электрической энергии потребителям использовало следующие объекты электросетевого хозяйства:

| | ед.изм | кол-во в 2021 | кол-во в 2022 | динамика изменения % |
|-----------------------|--------|------------------|------------------|-------------------------|
| воздушные линии (ВЛ): | км | 7,3 | 7,3 | 0 |
| 110 кВ | км | 0,093 | 0,093 | 0 |
| 10 кВ | км | 7,207 | 7,207 | 0 |
| 0,4 кВ | км | 0 | 0 | 0 |
| кабельные линии (КЛ): | км | 82,425 | 85,770 | 4,06 |
| 110 кВ | км | 3,5654 | 3,5654 | 0 |
| 10 кВ | км | 73,952 | 77,297 | 4,52 |
| 0,4 кВ | км | 4,9074 | 4,9074 | 0 |
| подстанции 110 кВ | шт | 1 | 1 | 0 |
| подстанции 10 кВ | шт | 18 | 18 | 0 |

1.4. 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.

| | 2021г. % | 2022г. % | динамика изменения % |
|-----------------------|----------|----------|-------------------------|
| воздушные линии (ВЛ): | | | |
| 110 кВ | 88 | 95 | 7,95 |
| 10 кВ | 99 | 99 | 0 |
| 0,4 кВ | - | - | |
| кабельные линии (КЛ): | | | |
| 110 кВ | 32 | 35 | 9,38 |
| 10 кВ | 30 | 34 | 13,33 |
| 0,4 кВ | 26 | 30 | 15,38 |
| подстанции 110 кВ | 83 | 87 | 4,82 |
| подстанции 10 кВ | 26 | 31 | 19,23 |

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 | | |
|------|---|---------------------------|--------------------------|---------------------------------------|
| | | 2021 | 2022 (текущий год) | Динамика изменения показателя % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIDI}) | 0,00411 | 0 | -100 |
| 1.1. | ВН (110 кВ и выше) | 0,02727 | 0 | -100 |
| 1.2. | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 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 (P_{SAIFI}) | 0,0137 | 0 | -100 |
| 2.1. | ВН (110 кВ и выше) | 0,090909 | 0 | -100 |
| 2.2. | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 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) ($P_{SAIDI,план}$) | 0,01712 | 0 | -100 |
| 3.1. | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 3.3. | СН2 (1 - 20 кВ) | 0,02604 | 0 | -100 |
| 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) ($P_{SAIFI,план}$) | 0,0137 | 0 | -100 |
| 4.1. | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | СН1 (35 - 60 кВ) | 0 | 0 | 0 |
| 4.3. | СН2 (1 - 20 кВ) | 0,02083 | 0 | -100 |
| 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 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----|--|------|-------|---|----|-------|--------|------|-------|------|------|------|-------|---|---|---|--------|
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 12,5 | 0,00 | 0 | 13 | 11,30 | -13,08 | 14 | 77,00 | 450 | 28,2 | 21,8 | -22,7 | 0 | 0 | 0 | 22,225 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 2 | 0 | 0 | 3 | 4 | 33 | 3 | 1 | -67 | 4 | 5 | 25 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 1 | 0 | 3 | 3 | 0 | 2 | 0 | -100 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| 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 | Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 0 | 35,00 | 0 | 92 | 32,33 | -64,86 | 63,5 | 0 | -100 | 0 | 589 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101,48 |

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

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) за 2021г.

| 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 | 1 582 699,5 | 781 358,3 | 2 231 913,5 | 1 074 572,8 | 5 361 825,0 |
| | | ВЛ | 1 127 800,5 | 553 908,8 | 1 777 014,5 | 847 123,3 | 4 452 027,0 | 2 075 429,5 | 5 415 267,0 | 2 870 499,5 |
| | Нет | КЛ | 958 851,0 | 484 149,0 | 1 313 114,5 | 661 973,3 | 2 550 227,0 | 1 280 529,5 | 2 550 227,0 | 1 280 529,5 |
| | | ВЛ | 737 523,0 | 373 485,0 | 863 136,5 | 436 984,3 | 1 650 271,0 | 830 551,5 | 1 650 271,0 | 830 551,5 |
| 750 | Да | КЛ | 2 295 405,3 | 1 137 711,1 | 2 944 619,3 | 1 430 925,6 | 6 787 236,5 | 3 243 034,3 | 7 750 476,5 | 4 038 104,3 |
| | | ВЛ | 1 613 056,8 | 796 536,9 | 2 262 270,8 | 1 089 751,4 | 5 422 539,5 | 2 560 685,8 | 6 385 779,5 | 3 355 755,8 |
| | Нет | КЛ | 1 417 285,0 | 713 366,0 | 1 931 670,8 | 971 251,4 | 3 787 339,5 | 1 899 085,8 | 3 787 339,5 | 1 899 085,8 |
| | | ВЛ | 1 085 293,0 | 547 370,0 | 1 256 703,8 | 633 767,9 | 2 437 405,5 | 1 224 118,8 | 2 437 405,5 | 1 224 118,8 |
| 1000 | Да | КЛ | 3 008 111,0 | 1 494 064,0 | 3 657 325,0 | 1 787 278,5 | 8 212 648,0 | 3 955 740,0 | 9 175 888,0 | 4 750 810,0 |
| | | ВЛ | 2 098 313,0 | 1 039 165,0 | 2 747 527,0 | 1 332 379,5 | 6 393 052,0 | 3 045 942,0 | 7 356 292,0 | 3 841 012,0 |
| | Нет | КЛ | 1 875 719,0 | 942 583,0 | 2 550 227,0 | 1 280 529,5 | 5 024 452,0 | 2 517 642,0 | 5 024 452,0 | 2 517 642,0 |
| | | ВЛ | 1 433 063,0 | 721 255,0 | 1 650 271,0 | 830 551,5 | 3 224 540,0 | 1 617 686,0 | 3 224 540,0 | 1 617 686,0 |
| 1250 | Да | КЛ | 3 720 816,8 | 1 850 416,9 | 4 370 030,8 | 2 143 631,4 | 9 638 059,5 | 4 668 445,8 | 10 601 299,5 | 5 463 515,8 |
| | | ВЛ | 2 583 569,3 | 1 281 793,1 | 3 232 783,3 | 1 575 007,6 | 7 363 564,5 | 3 531 198,3 | 8 326 804,5 | 4 326 268,3 |
| | Нет | КЛ | 2 334 153,0 | 1 171 800,0 | 3 168 783,3 | 1 589 807,6 | 6 261 564,5 | 3 136 198,3 | 6 261 564,5 | 3 136 198,3 |
| | | ВЛ | 1 780 833,0 | 895 140,0 | 2 043 838,3 | 1 027 335,1 | 4 011 674,5 | 2 011 253,3 | 4 011 674,5 | 2 011 253,3 |

Примечания:

1. Расчет произведен на основании стандартизированной тарифной ставки для расчета платы за технологическое присоединение утвержденной постановлением управлением энергетики и тарифов Липецкой области от 24.12.2021г. №49/2.
2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств приведена для юридических лиц.
3. Стоимость технологического присоединения приведена в рублях без НДС.
4. При расчете стоимости ТП, при необходимости установки подстанции, приняты уровни напряжения КЛ и ВЛ 10 кВ. В остальных случаях КЛ и ВЛ 0,4 кВ.
5. При расчете стоимости ТП, коммерческий учет принят на уровне напряжения 0,4 кВ.

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|--|---|---|---|---|---|---|----|----|-------|---|---|---|---|---|---|
| 2.2. | качество услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | качество электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4. | осуществление технологического присоединения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5. | коммерческий учет электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.6. | качество обслуживания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.7. | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.8. | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Заявка на оказание услуг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 | 21 | -12,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1. | по технологическому присоединению | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 14 | -30 | 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 (техническое обслуживание) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 7 | 75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

4. Качество обслуживания

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 | АДЦ АО "ОЭЗ ППТ "Липецк" | административно-деловой центр | 398010 Липецкая область, Грязинский район, город Грязи, территория ОЭЗ ППТ Липецк, строение 4, | 88043338424, (4742)51-51-80, info@sezlipetsk.ru | понедельник-четверг: с 8-30 до 17-30; пятница: с 8-30 до 16-30; суббота, воскресенье: выходной | Услуги присоединения(подключения) к сетям электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также услуги ресурсоснабжения и (или) передачи по указанным сетям. Прочие услуги. | - | - | - | - |

4. Качество обслуживания

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

| N | Наименование | Единица измерения | |
|------|--|-------------------|-------------|
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: | номер телефона | 88043338424 |
| | Номер телефона по вопросам энергоснабжения: | | 88043338424 |
| | Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | | 88043338424 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 7 |
| 2.1. | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 7 |
| 2.2. | Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню | единицы | 7 |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 0,15 |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 1,9 |

4. Качество обслуживания
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 | Зачное обращение посредством телефонной связи | Зачное 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 | 76 | 21.01.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | 1 | | | | 1 | | | | Заявка аннулирована по обращению потребителя | | |
| 2 | 106 | 27.01.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | |
| 3 | 259 | 24.02.2022 | | | | 1 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | Услуги ЭТЛ оказаны | |
| 4 | 278 | 01.03.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП заключен | |
| 5 | 343 | 14.03.2022 | | | | 1 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Услуги ЭТЛ оказаны | |
| 6 | T1 | 24.03.2022 | 9:07:02 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | | |
| 7 | T2 | 08.04.2022 | 16:18:56 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | |
| 8 | 531 | 14.04.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Присоединение осуществлено | |
| 9 | T3 | 29.04.2022 | 13:46:14 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | |
| 10 | 653 | 04.05.2022 | | | | 1 | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | Услуги ЭТЛ оказаны | |
| 11 | 772 | 25.05.2022 | | | | 1 | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | Услуги ЭТЛ оказаны | |
| 12 | 793 | 30.05.2022 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | Заявка аннулирована по обращению | |
| 13 | 1705 | 17.10.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | | |
| 14 | 1037 | 06.07.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | Присоединение осуществлено | |
| 15 | T4 | 18.07.2022 | 15:17:49 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | |
| 16 | 1128 | 19.07.2022 | | | | 1 | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | Услуги ЭТЛ оказаны | |
| 17 | 1242 | 05.08.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП направлен заявителю | |
| 18 | 1369 | 26.08.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП заключен | |
| 19 | T5 | 07.09.2022 | 13:07:12 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | |
| 20 | 1543 | 27.09.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Присоединение осуществлено | |
| 21 | 1544 | 27.09.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП заключен | |
| 22 | 1577 | 30.09.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП заключен | |
| 23 | 1602 | 03.10.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Заявка аннулирована по обращению | |
| 24 | 1851 | 03.11.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | | |
| 25 | 1642 | 07.10.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Присоединение осуществлено | |
| 26 | 1788 | 27.10.2022 | | | | 1 | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | Договор заключен ЭТЛ | |
| 27 | 1847 | 03.11.2022 | | | | 1 | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | Договор заключен ЭТЛ | |
| 28 | 1851 | 03.11.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП заключен | |
| 29 | T6 | 08.12.2022 | 10:14:21 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | 1 | | | 1 | 1 | | | | | |
| 30 | 2130 | 12.12.2022 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | Договор ТП заключен | |
| 31 | T7 | 30.12.2022 | 9:51:16 | | 1 | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | 1 | 1 | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|--|--|---|---|----|---|---|---|----|---|---|---|----|---|---|---|---|---|---|----|---|---|---|----|---|---|--|
| Итого | | | | 0 | 7 | 24 | 0 | 0 | 0 | 17 | 0 | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 0 | 0 | 7 | 31 | 0 | 0 | |
|-------|--|--|--|---|---|----|---|---|---|----|---|---|---|----|---|---|---|---|---|---|----|---|---|---|----|---|---|--|

Используемые сокращения: ТП- технологическое присоединение;
 ТО-техническое обслуживание электроустановок
 ЭТЛ- электротехническая лаборатория