**Таблица 1 Количество воздушных линий, находящихся на обслуживании Общества за период 2016-2017гг**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование**  **подразделений АО**  **«Улан-Удэ Энерго»** | **Протяженность ВЛ** | | | | | | | | |
| **2016г** | **2017г** | **2016г** | **2017г** | **2016г** | **2017г** | **2016г** | **2017г** |
| **ВЛ 35 кВ** | **ВЛ 35 кВ** | **ВЛ 6-10кВ** | **ВЛ 6-10кВ** | **ВЛ 0,4 кВ** | **ВЛ 0,4 кВ** | **ВСЕГО** | **ВСЕГО** |
| **трассе** | **трассе** | **трассе** | **трассе** | **трассе** | **трассе** | **трассе** | **трассе** |
| Октябрьский РЭС | - | - | 159,12 | 161,113 | 275,95 | 294,533 | 435,07 | 455,646 |
| Железнодорожный РЭС | - | - | 124,64 | 130,42 | 312,56 | 317,788 | 437,20 | 448,208 |
| Советский РЭС | 6,20 | 6,20 | 121,36 | 126,671 | 267,62 | 276,726 | 395,17 | 403,397 |
| **АО «Улан-Удэ Энерго** | **6,20** | **6,20** | **405,12** | **418,204** | **856,12** | **889,047** | **1267,45** | **1307,251** |

На балансе РЭС Общества состоянию на 01.01.2018 г. находятся КЛ 0,4-35 кВ в следующем объёме:

**Таблица 2 Протяженность кабельных линий за период 2016г**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование подразделения**  **АО «Улан-Удэ Энерго»** | **Протяженность КЛ 2016г** | | | | | | | |
| **2016г** | **2017г** | **2016г** | **2017г** | **2016г** | **2017г** | **2016** | **2017г** |
| **КЛ 35 кВ** | **КЛ 35 кВ** | **КЛ 6-10 кВ** | **КЛ 6-10 кВ** | **КЛ 0,4 кВ** | **КЛ 0,4 кВ** | **ВСЕГО** | **ВСЕГО** |
| Октябрьский РЭС | - | - | 252,306 | 259,078 | 194,2106 | 207,5076 | 446,5166 | 466,5856 |
| Железнодорожный РЭС | - | - | 156,035 | 157,809 | 116,866 | 119,579 | 272,901 | 277,388 |
| Советский РЭС | - | - | 119,43 | 121,887 | 94,228 | 94,885 | 213,658 | 216,772 |
| **АО «Улан-Удэ Энерго»** | - | - | **527,77** | **538,774** | **405,30** | **421,9716** | **933,08** | **960,7456** |

Протяженность линий электропередачи с СИП, находящихся на балансе Общества по классам напряжения (6-20 и 0,38 кВ) в разрезе РЭС

Таблица 3 Протяженность ЛЭП с СИП

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование подразделений** | **Количество, шт** | | **Протяженность по трассе (км)** | |
| **2016г** | **2017г** | **2016г** | **2017г** |
| **1** | **Октябрьский РЭС** | 204,00 | 271,00 | 123,56 | 142,143 |
| 1,1 | ВЛ-0,4 кВ | 204,00 | 271,00 | 123,56 | 142,143 |
| 1,2 | ВЛ 6-20 кВ | - | 0 | - | 0 |
| **2** | **Железнодорожный РЭС** | 137,00 | 170,00 | 96,41 | 107,898 |
| 2,1 | ВЛ-0,4 кВ | 137,00 | 170,00 | 96,41 | 107,898 |
| 2,2 | ВЛ 6-20 кВ | - | 1 | - | 1,317 |
| **3** | **Советский РЭС** | 128,00 | 152 | 81,04 | 95,506 |
| 3,1 | ВЛ-0,4 кВ | 128,00 | 152 | 81,04 | 95,506 |
| 3,2 | ВЛ 6-20 кВ | - | 0 | - | 0 |
| **4** | **АО «Улан-Удэ Энерго»** | 469,00 | 593 | 301,01 | 345,55 |
| **4,1** | **ВЛ-0,4 кВ** | **469,00** | **593,00** | **301,01** | **345,55** |
| **4,2** | **ВЛ 6-20 кВ** | **-** | **1** | **-** | **1,317** |

Таблица 4 Количество понизительных подстанций 35 кВ и выше, мощность силовых трансформаторов всех классов напряжения на ПС, данные об автоматизации и резервировании подстанций, в разрезе подразделений Общества

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование подразделений АО «Улан-Удэ Энерго» | ПС 35 кВ | | | | **ТП 6-35/0,4 кВ** | | | |
| 2016г | | 2017г | | 2016г | | 2017г | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| Октябрьский РЭС | 7 | 137,2 | 7 | 137,2 | 390 | 215,52 | 398 | 219,7 |
| Железнодорожный РЭС | 2 | 32,6 | 2 | 32,6 | 293 | 139,70 | 296 | 141,013 |
| Советский РЭС | 3 | 48 | 3 | 48 | 234 | 119,10 | 243 | 124,55 |
| **АО «Улан-Удэ Энерго»** | **12** | **217,8** | **12** | **217,8** | **917** | **474,321** | **937** | **485,263** |

Количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ

На балансе Общества, по состоянию на 01.01.2018 г. находятся ТП 6-35/0,4 кВ в количестве 937 шт, мощностью 485,263 МВА.

В разрезе РЭС Общества, количество и мощность ТП 6-35/0,4 кВ распределены следующим образом

**Таблица 5 Распределение трансформаторных подстанций 6-35/0,4кВ с разбивкой напряжению**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование подразделений АО «Улан-Удэ Энерго» | ТП 6-35/0,4 кВ | | | | **ТП 6-35/0,4 кВ** | | | |
| 2016г | | 2017г | | 2016г | | 2017г | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА |
| Октябрьский РЭС | 390 | 215,52 | 398 | 219,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Железнодорожный РЭС | 293 | 139,70 | 296 | 141,013 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Советский РЭС | 234 | 119,10 | 243 | 124,55 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **АО «Улан-Удэ Энерго»** | **917** | **474,32** | **937** | **485,263** | **0** | **0** | **0** | **0** |

По типам трансформаторные подстанции 6-35/0,4 кВ разрезе подразделений Общества, распределены следующим образом:

**Таблица 6 Типы трансформаторных подстанций 6-35/0,4кВ в разрезе РЭС**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование подразделений АО «Улан-Удэ Энерго» | МТП 6-35/0,4 кВ | | | | | **КТП 6-35/0,4 кВ** | | | | **ЗТП 6-35/0,4 кВ** | | | |
| 2016г | | 2017г | | 2016г | | | 2017г | | 2016г | | 2017г | |
| Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | Кол-во, шт. | | Руст, МВА | Кол-во, шт. | Руст, МВА | **Кол-во, шт** | **Руст, МВА** | **Кол-во, шт** | **Руст, МВА** |
| Октябрьский РЭС | 23 | 3,61 | 23 | 3,61 | 167 | | 89,155 | 175 | 93,335 | 200 | 122,75 | 200 | 122,75 |
| Железнодорожный РЭС | 17 | 2,72 | 17 | 2,72 | 152 | | 50,463 | 155 | 51,776 | 124 | 86,52 | 124 | 86,52 |
| Советский РЭС | 14 | 2,24 | 14 | 2,24 | 147 | | 70,643 | 156 | 76,093 | 73 | 46,22 | 73 | 46,22 |
| **АО «Улан-Удэ Энерго»** | **54** | **8,57** | **54** | **8,57** | **466** | | **210,261** | **486** | **221,204** | **397** | **255,49** | **397** | **255,49** |

Сведения о техническом состоянии оборудования электрических сетей: Физический износ:

- подстанционного оборудования (общий и с разбивкой на трансформаторы, коммутационные аппараты);

- линий электропередач (общий и с разбивкой на ВЛ 35 кВ, ВЛ 0,4-10 кВ, КЛ 0,4-10 кВ

**Таблица 8 Физический износ по типу оборудования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип оборудования** | 01.01.2017, (%) | 31.12.2017, (%) | Тип линий | 01.01.2017, (%) | 31.12.2017, (%) |
| **Трансформаторное оборудование** | 80,0% | 80,0% | **ВЛ 35кВ** | 25,0% | 25,0% |
| **Коммутационные аппараты** | 80,0% | 80,0% | **ВЛ 0,4-20 кВ** | 77,0% | 77,0% |
|  |  |  | **КЛ 0,4-20 кВ** | 81,5% | 81,5% |
| **Общий износ оборудования** | **80,0%** | **80,0%** | **Общий износ линий** | **79.5%** | **79.5%** |