##### 

##### **Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области**

432017, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 3. Тел/факс (8422) 24-16-01, E-mail: tarif@ulgov.ru

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**от «18»декабря 2020 года № 30-Э**

**Присутствовали:**

Ципровский С.В. - руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Першенков С.А. – заместитель руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Солодовникова Е.Н. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Павлова О.В. - начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Стеклова П.В. - начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Салихова Г.Ж. – специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.

Приглашённые:

Йылдыз Г.К. - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Ульяновскэнерго».

Лаптев М.А. – заместитель начальника планового отдела ПАО «Ульяновскэнерго».

**Повестка дня:**

1. Утверждение сбытовых надбавок гарантирующего поставщика   
ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год.

2. Установление цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2021 год.

3. Утверждение стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2021 год.

**Вопрос № 1.**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год. Было отмечено следующее:

**Потребление электрической энергии потребителями**

**ПАО «Ульяновскэнерго» за 2018-2019 гг.**

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 год | | | 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Факт | Темп роста,% | Утверждено | Факт | Темп роста,% |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **Объём потребления электрической энергии, всего в том числе:** | **млн. кВт\*ч** | **3 621,24** | **3 586,24** | **99,0** | **3635,5** | **3493,7** | **96,1** |
| Объём потребления электрической энергии населением | млн. кВт\*ч | 1 243,42 | 1 231,92 | 99,1 | 1240,0 | 1208,5 | 97,5 |
| Объём потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» | млн. кВт\*ч | 1 635,46 | 1660,62 | 101,5 | 1692,2 | 1643,7 | 97,1 |
| *- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт* | *млн. кВт\*ч* | *984,52* | *968,66* | *98,4* | *967,5* | *937,7* | *96,9* |
| *- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт* | *млн. кВт\*ч* | *565,93* | *512,86* | *90,6* | *660,2* | *557,0* | *84,4* |
| *- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт* | *млн. кВт\*ч* | *85,01* | *179,09* | *210,7* | *64,6* | *149,0* | *230,7* |
| Суммарный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями | млн. кВт\*ч | 742,36 | 693,70 | 93,4 | 703,3 | 641,5 | 91,2 |

Утверждённый на 2018 год объём потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 3 621,24млн. кВт ч.

Фактический объём потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» за 2018 год составил 3 586,24 млн. кВт ч, что на 35 млн. кВт ч, или 1,0%, ниже утверждённого на 2018 год объёма. Доля фактического потребления электрической энергии за 2018 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 34,4%;

- прочие потребители – 46,3%;

- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 19,3%.

Фактический объём потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2018 году составил 1 231,92 млн. кВт ч, что на 11,5 млн. кВт ч, или 0,9%, ниже утверждённого на 2018 год объёма. Объём потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2018 году составил 1 660,62 млн. кВт ч, что на 25,16 млн. кВт ч, или 1,5%, выше утверждённого на 2018 год объёма. Фактический объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2018 году составил 693,7 млн. кВт ч, что на 48,66 млн. кВт ч, или 6,6%, ниже утверждённого на 2018 год объёма.

Снижение объёма потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» за 2018 год по сравнению с аналогичным показателем за 2017 год составило 31,5 млн. кВт ч, или 0,9%.

Утверждённый на 2018 год объём потребления электрической мощности потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» составил 502,05 МВт, что на 18,42 МВт, или 3,8%, выше утверждённого на 2018 год объёма.

Утверждённый на 2019 год объём потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 3 635,5 млн. кВт ч.

Фактический объём потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» за 2019 год составил 3 493,7млн. кВт ч, что на 141,9 млн. кВт ч (3,9%), ниже утверждённого на 2019 год объёма. Доля фактического потребления электрической энергии за 2019 год по группам потребителей составила:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 34,6%;

- прочие потребители – 47,0%;

- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 18,4%.

Фактический объём потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2019 году составил 1 208,5 млн. кВт ч, что на 31,5 млн. кВт ч, или 2,5%, ниже утверждённого на 2019 год объёма.

Фактический объём потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2019 году составил 1 643,7 млн. кВт ч, что на 48,5 млн. кВт ч, или 2,9%, ниже утверждённого на 2019 год объёма.

Фактический объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2019 году составил 641,5 млн. кВт ч, что на 61,8 млн. кВт ч, или 8,8%, ниже утверждённого на 2019 год объёма.

Снижение объёма потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» за 2019 год по сравнению с аналогичным показателем 2018 года составило 92,6 млн. кВт ч, или 2,6%.

# Анализ плановых технико-экономических показателей сбытовой деятельности ПАО «Ульяновскэнерго» за 2020-2021 гг.

**Потребление электрической энергии потребителями**

**ПАО «Ульяновскэнерго» за 2020-2021 гг.**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2020 год** | **2021 год** | **в том числе** | | **Темпы роста 2021 год к 2020 году, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1**  **полугодие** | **2 полугодие** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Объём потребления электрической энергии, всего, в том числе:** | Млн.кВт\*ч | **3 477,6** | **3 390,7** | **1 727,8** | **1 662,9** | **-2,5%** |
| Объём потребления электрической энергии населением | Млн.кВт\*ч | 1 233,4 | 1 231,9 | 638,1 | 593,8 | -0,12% |
| Объём потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» | Млн.кВт\*ч | 1 529,4 | 1 429,9 | 711,8 | 718,2 | -6,51% |
| *- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт* | *Млн.кВт\*ч* | *928,1* | *804,2* | *386,9* | *417,2* | *-13,35%* |
| *- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт* | *Млн.кВт\*ч* | *518,7* | *516,5* | *259,8* | *256,7* | *-0,42%* |
| *- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт* | *Млн.кВт\*ч* | *82,6* | *109,3* | *65,01* | *44,3* | *32,32%* |
| Суммарный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями | Млн.кВт\*ч | 714,8 | 728,8 | 377,9 | 350,9 | 1,96% |

Данные о прогнозных объёмах потребления электрической энергии (мощности) потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год определены на основании выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утверждённого приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП, а также структурой полезного отпуска по группам потребителей на 2021 год, представленной ПАО «Ульяновскэнерго».

Прогнозный объём потребления электрической энергии потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год составляет 3 390,7 млн. кВт ч, что на 86,9 млн. кВт ч, или 2,5 %, ниже утверждённого на 2020 год объёма. Доля прогнозного потребления электрической энергии на 2021 год по группам потребителей составляет:

- население и приравненные к ней категории потребителей – 36,3 %;

- прочие потребители – 47,85 %;

- сетевые организации, приобретающие электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях – 15,85 %.

Прогнозный объём потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в 2021 году составит 1 231,9 млн. кВт ч, что на 1,48 млн. кВт ч, или 0,1 %, ниже утверждённого на 2020 год объёма. Объём потребления электрической энергии группой «Прочие потребители» в 2021 году составит 1 429,95 млн. кВт ч, что на 99,45 млн. кВт ч, или 6,51 %, ниже утверждённого на 2020 год объёма. Прогнозный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями, в 2021 году составит 728,8 млн. кВт ч, что на 14,0 млн. кВт ч, или 1,96 %, выше утверждённого на 2020 год объёма.

# Прогнозный объём потребления электрической мощности потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год составит 466,53 МВт, что на 5,1 МВт, или 1,1 %, выше утверждённого на 2020 год объёма.

# Определение необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.07.2017 г. № 863 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178», приказом ФАС от 21 ноября 2017 г. № 1554/17 величина сбытовой надбавки гарантирующего поставщика устанавливается в рублях за киловатт-час электрической энергии (мощности).

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчёта сбытовых надбавок учитываются:

- экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве гарантирующего поставщика по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;

- неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утверждённой в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

В соответствии с тарифным предложением ПАО «Ульяновскэнерго» необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составляет **1 436 468 816,39** руб.

**Необходимая валовая выручка для целей расчёта сбытовых надбавок на 2021 год по предложению ПАО «Ульяновскэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Население и приравненные категории** | **Прочие потребители** | | | | **Сетевые организации** | **Итого** |
| **Итого** | **менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **более 10 МВт** |
| [**Постоянные компоненты (эталонные затраты ГП)**](file:///E:\Расчет%20НВВ%202021\Расчет%20НВВ%202021%20(ИСУ).xlsm#'Эталонные затраты'!A1) | **406 993 966,17** | **385 929 861,50** | **381 996 530,75** | **3 407 217,69** | **526 113,06** | **35 821 115,25** | **828 744 942,91** |
| [**Переменные компоненты**](file:///E:\Расчет%20НВВ%202021\Расчет%20НВВ%202021%20(ИСУ).xlsm#'Проценты, РСД'!A1) | **97 297 791,59** | **128 131 129,76** | **69 654 436,38** | **46 765 192,21** | **11 711 501,16** | **50 663 885,74** | **276 092 807,09** |
| Расходы на уплату процентов по заемным средствам | 40 635 971,01 | 53 513 371,57 | 29 090 852,03 | 19 531 265,45 | 4 891 254,10 | 21 159 536,70 | 115 308 879,29 |
| Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 56 661 820,58 | 74 617 758,19 | 40 563 584,36 | 27 233 926,76 | 6 820 247,07 | 29 504 349,04 | 160 783 927,80 |
| [**Неподконтрольные расходы**](file:///E:\Расчет%20НВВ%202021\Расчет%20НВВ%202021%20(ИСУ).xlsm#НР!A1) | **115 646 714,02** | **33 770 476,65** | **18 358 251,60** | **12 325 520,23** | **3 086 704,83** | **13 353 067,08** | **162 770 257,74** |
| Амортизация ОС и НМА | 7 371 825,91 | 9 707 932,38 | 5 277 410,41 | 3 543 193,01 | 887 328,95 | 3 838 579,88 | 20 918 338,17 |
| Капитальные вложения из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выполнение требованиий 522-ФЗ (ИСУ) | 90 002 728,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 90 002 728,79 |
| Налоги (с учетом налога на прибыль) | 18 272 159,32 | 24 062 544,27 | 13 080 841,18 | 8 782 327,21 | 2 199 375,87 | 9 514 487,19 | 51 849 190,78 |
| [**Расчетная предпринимательская прибыль**](file:///E:\Расчет%20НВВ%202021\Расчет%20НВВ%202021%20(ИСУ).xlsm#'ТВ 2021'!B14) | **29 952 691,19** | **70 448 792,19** | **40 943 044,80** | **23 834 051,67** | **5 671 695,72** | **25 690 859,73** | **126 092 343,11** |
| Расчет по товарной выручке | 29 952 691,19 |  | 46 789 703,02 | 26 113 385,50 | 5 716 210,68 | 27 012 611,65 |  |
| Расчет по компонентам | 36 389 263,59 |  | 40 943 044,80 | 23 834 051,67 | 5 671 695,72 | 25 690 859,73 |  |
| **Недополученные или излишне полученные доходы (2019)** | **14 827 633,24** | **21 137 482,86** | **15 678 554,28** | **19 944 587,70** | **-14 485 659,12** | **8 751 719,30** | **44 716 835,40** |
| [Отклонение по ИПЦ и точкам поставки](file:///E:\Расчет%20НВВ%202021\Расчет%20НВВ%202021%20(ИСУ).xlsm#'Эталонные затраты'!C26) | 16 552 085,41 | 5 007 374,92 | 4 591 257,58 | 420 474,45 | -4 357,11 | 4 838 160,59 | 26 397 620,92 |
| Отклонение по полезному отпуску | 4 053 355,43 | 24 015 138,34 | 15 595 289,61 | 22 600 208,68 | -14 180 359,96 | 7 190 549,45 | 35 259 043,22 |
| Отклонение величины неподконтрольных расходов | -5 777 807,59 | -7 885 030,40 | -4 507 992,91 | -3 076 095,44 | -300 942,05 | -3 276 990,74 | -16 939 828,74 |
| **Выпадающие доходы ГП** | **0,00** | **-3 500 110,00** | **-2 050 526,83** | **-1 166 368,52** | **-283 214,65** | **1 551 740,14** | **-1 948 369,86** |
| Выпадающие доходы (2021) |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| Отклонение величины выпадающих доходов (2019) |  |  |  |  |  | 1 551 740,14 | 1 551 740,14 |
| *Исполнение инвестиционной программы ГП (2019)* | *0,00* | *-3 500 110,00* | *-2 050 526,83* | *-1 166 368,52* | *-283 214,65* | *0,00* | *-3 500 110,00* |
| **Эталонная выручка ГП** | **534 244 448,95** | **584 509 783,45** | **492 594 011,93** | **74 006 461,57** | **17 909 309,95** | **112 175 860,72** | **1 230 930 093,11** |
| **Необходимая валовая выручка ГП** | **664 718 796,21** | **635 917 632,96** | **524 580 290,98** | **105 110 200,97** | **6 227 141,01** | **135 832 387,23** | **1 436 468 816,39** |

Эксперты проанализировали представленные материалы и расшифровки. На основании Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждённых приказом Федеральной антимонопольной службы РФ от 21.11.2017 г. № 1554/17 был произведён расчёт. По мнению экспертов необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составляет **1 300 266 367,55 руб**.

**Необходимая валовая выручка для целей расчёта сбытовых надбавок на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Показатели** | **Население** | **Прочие потребители** | | | | **Сетевые организации** | **Итого** |
| **Итого** | **менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **более 10 МВт** |
| **1** | **Эталонная выручка ГП** | **523 354 253,91** | **575 271 004,62** | **489 165 704,90** | **70 897 373,10** | **15 207 926,62** | **107 754 655,40** | **1 206 379 913,94** |
| 1.1. | Постоянные компоненты | 406 839 907,49 | 385 783 776,18 | 381 851 934,31 | 3 405 927,96 | 525 913,92 | 35 593 566,57 | 828 217 250,24 |
| 1.2. | Расходы на уплату процентов по заемным средствам | 29 899 834,65 | 52 387 115,36 | 29 090 852,03 | 19 531 265,45 | 3 764 997,88 | 16 965 880,11 | 99 252 830,11 |
| 1.3. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 56 661 820,58 | 74 617 758,19 | 40 563 584,36 | 27 233 926,76 | 6 820 247,07 | 29 504 349,00 | 160 783 927,77 |
| 1.4. | Расчетная предпринимательская прибыль | 29 952 691,19 | 62 482 354,90 | 37 659 334,21 | 20 726 252,93 | 4 096 767,76 | 25 690 859,73 | 118 125 905,82 |
| **2** | **Неподконтрольные расходы** | **41 147 935,07** | **7 136 225,82** | **4 013 227,04** | **2 577 390,48** | **545 608,30** | **3 637 106,03** | **51 921 266,92** |
| 2.1. | Амортизация | 4 738 394,19 | 5 500 098,90 | 3 093 111,99 | 1 986 470,57 | 420 516,35 | 2 803 231,93 | 13 041 717,56 |
| 2.2. | Капитальные вложения из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Налоги (включая налог на прибыль) | 1 409 540,89 | 1 636 126,92 | 920 115,05 | 590 919,91 | 125 091,95 | 833 874,09 | 3 879 549,36 |
| 2.4. | Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям | 35 000 000,00 |  |  |  |  |  | 35 000 000,00 |
| **3** | **Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП** | **14 400 623,12** | **21 836 687,89** | **16 127 735,79** | **20 439 932,31** | **-14 730 980,20** | **8 084 042,21** | **44 321 353,21** |
| 3.1. | Отклонение по ПО | 4 053 355,43 | 24 020 130,82 | 15 600 282,10 | 22 600 208,69 | -14 180 359,96 | 6 891 798,86 | 34 965 285,11 |
| 3.2. | Отклонение по ИПЦ | 16 501 946,75 | 4 960 610,98 | 4 545 083,04 | 419 941,37 | -4 413,43 | 4 833 348,80 | 26 295 906,54 |
| 3.3. | Отклонение неподконтрольных расходов | -6 154 679,06 | -7 144 053,92 | -4 017 629,35 | -2 580 217,75 | -546 206,81 | -3 641 105,45 | -16 939 838,43 |
| **4** | **Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения** | **-377 075 355,40** | **353 992 008,05** | **210 847 336,02** | **108 497 336,02** | **34 647 336,02** | **23 996 934,81** | **913 587,47** |
| **5** | **Анализ исполнения инвестиционной программы** |  | **-3 500 110,00** | **-1 968 370,46** | **-1 264 134,63** | **-267 604,91** |  | **-3 500 110,00** |
| **6** | **НВВ ГП всего** | **201 827 456,71** | **954 735 816,38** | **718 185 633,29** | **201 147 897,27** | **35 402 285,83** | **143 472 738,45** | **1 300 036 011,54** |

### *Расчёт эталонов затрат ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год*

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» эталонная выручка ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составит **1 230 930 093,11** руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 534 244 448,95 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 584 509 783,45 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 112 175 860,72 руб.

По мнению экспертов эталонная выручка ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составит **1 206 379 913,94** руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 523 354 253,91 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 575 271 004,62 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 107 754 655,40 руб.

* + 1. **Постоянные компоненты эталона затрат ГП для целей расчёта сбытовой надбавки на расчётный период регулирования**

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» постоянные компоненты эталона затрат ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составят **828 744 942,91 руб.**, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей –406 993 966,17 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 385 929 861,50 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 35 821 115,25 руб.

По мнению экспертов постоянные компоненты эталона затрат ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составят **828 217 250,24 руб.**, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 406 839 907,49 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 385 783 776,18 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 35 593 566,57 руб.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП. Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.).

При расчёте постоянных компонентов эталона затрат ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год использует данные о количестве точек поставки на 01.11.2020 г.

**Данные о количестве точек поставки ПАО «Ульяновскэнерго»**

| **№ п/п** | **Группы (категории потребителей)** | **Количество точек поставки на 01.11.2020 г. (шт.)** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе: | 590 950 |
| 1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах | 404 869 |
| 1.2. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | 179 099 |
| 1.3. | исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования); | 5 669 |
| 1.4. | иные потребители, приравненные к населению | 1 313 |
| 2. | Прочие потребители, всего, в том числе: | 47 194 |
| 2.1. | прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт | 46 671 |
| 2.2. | прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств  от 670 кВт до 10 МВт | 445 |
| 2.3. | прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | 78 |
| 3. | Сетевые организации | 3 514 |
| **4.** | **Всего** | **641 658** |
| **5.** | **Приведенное количество точек поставки** | **81 049** |
| **6.** | **Группа масштаба деятельности ГП** | **4** |

Приведенное количество точек поставки на 2021 год составляет 81049 шт., что соответствует 4 группе масштаба деятельности ГП (от 45 301 до 90 700).

Экспертами были проанализированы точки поставки на 01.10.2020 года (письмо ПАО «Ульяновскэнерго» от 17.11.2020 №6707/02). В соответствии с п. 13 Методических указаний экспертами было принято в расчёт следующее количество точек поставки:

* 1. В категории «Население, проживающее в городских населённых пунктах», «Население, проживающее в сельских населённых пунктах», «Иные потребители, приравненные к населению», «Исполнители коммунальных услуг (далее – ИКУ)» на уровне, предложенном ГП;
  2. Количество точек поставки по категории «Сетевые организации» скорректировано на 21 штуку с учётом информации, представленной территориальными сетевыми организациями на запрос Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области о предоставлении информации о точках поставки (письмо от 08.10.2020 №73-иогв-17/727исх).

Данные о количестве точек поставки ПАО «Ульяновскэнерго» по каждой группе потребителей и величина приведённого количества точек поставки по итогам проверки экспертами представлены ниже:

**Данные о количестве точек поставки ПАО «Ульяновскэнерго»**

**по мнению экспертов**

| **№ п/п** | **Группы (категории потребителей)** | **Количество точек поставки на 01.11.2020 г. (шт.)** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, всего, в том числе: | 590 950 |
| 1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах | 404 869 |
| 1.2. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | 179 099 |
| 1.3. | исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования); | 5 669 |
| 1.4. | иные потребители, приравненные к населению | 1 313 |
| 2. | Прочие потребители, всего, в том числе: | 47 194 |
| 2.1. | прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт | 46 671 |
| 2.2. | прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств  от 670 кВт до 10 МВт | 445 |
| 2.3. | прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | 78 |
| 3. | Сетевые организации | 3 493 |
| **4.** | **Всего** | **641 637,00** |
| **5.** | **Приведенное количество точек поставки** | **81 027,72** |
| **6.** | **Группа масштаба деятельности ГП** | **4** |

По мнению экспертов приведённое количество точек поставки на 2021 год составляет 81 027,72 шт., что соответствует 4 группе масштаба деятельности ГП (от 45 301 до 90 700).

**Анализ точек поставки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тарифная группа | | на 2020 год | | | | | | | на 2021 год | | | | | | | Отклонение | | | | | |
| УЭ | | Утв | Откл утв к факту на 31.12.2018 | | Откл утв к предлож УЭ | | УЭ | | Утв | Откл утв к факту за 2019 | | Откл утв к предлож УЭ | | факта 2019к факту 2018 | | предложения УЭ на 2021 к предложению на 2020 | | утв на 2021 к утв на 2020 | |
| факт на 31.12. 2018 | предл | факт 2019 | предл |
| абсол | % | абсол | % | абсол | % | абсол | % | абсол | % | абсол | % | абсол | % |
| Население | **Город** | 332888 | 376163 | 358958 | *26070* | *7,83%* | *-17 205* | *-4,57%* | 358 958 | 404 869 | 404 869 | *45 911* | *12,79%* | *0* | *0,00%* | *26 070* | *7,83%* | *28 706* | *7,63%* | *45 911* | *12,79%* |
| **Село** | 176906 | 185751 | 175599 | *-1307* | *-0,74%* | *-10 152* | *-5,47%* | 175 599 | 179 099 | 179 099 | *3 500* | *1,99%* | *0* | *0,00%* | *-1 307* | *-0,74%* | *-6 652* | *-3,58%* | *3 500* | *1,99%* |
| **ИКУ** | 15821 | 15900 | 7758 | *-8063* | *-50,96%* | *-8 142* | *-51,21%* | 7 758 | 5 669 | 5 669 | *-2 089* | *-26,93%* | *0* | *0,00%* | *-8 063* | *-50,96%* | *-10 231* | *-64,35%* | *-2 089* | *-26,93%* |
| **Иные** | 1214 | 1214 | 1293 | *79* | *6,51%* | *79* | *6,51%* | 1 293 | 1 313 | 1 313 | *20* | *1,55%* | *0* | *0,00%* | *79* | *6,51%* | *99* | *8,15%* | *20* | *1,55%* |
| Прочие | **менее 670 кВт** | 44787 | 45235 | 45877 | *1090* | *2,43%* | *642* | *1,42%* | 45 877 | 46 671 | 46 671 | *794* | *1,73%* | *0* | *0,00%* | *1 090* | *2,43%* | *1 436* | *3,17%* | *794* | *1,73%* |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | 433 | 429 | 498 | *65* | *15,01%* | *69* | *16,08%* | 498 | 445 | 445 | *-53* | *-10,64%* | *0* | *0,00%* | *65* | *15,01%* | *16* | *3,73%* | *-53* | *-10,64%* |
| **свыше 10 МВт** | 68 | 68 | 70 | *2* | *2,94%* | *2* | *2,94%* | 70 | 78 | 78 | *8* | *11,43%* | *0* | *0,00%* | *2* | *2,94%* | *10* | *14,71%* | *8* | *11,43%* |
| Сети | **сети** | 3248 | 3280 | 3231 | *-17* | *-0,52%* | *-49* | *-1,49%* | 3 231 | 3 514 | 3 493 | *262* | *8,11%* | *-21* | *-0,60%* | *-17* | *-0,52%* | *234* | *7,13%* | *262* | *8,11%* |
| **ВСЕГО** | | **575365** | **628040** | **593284** | ***17919*** | ***3,11%*** | ***-34 756*** | ***-5,53%*** | **593 284** | **641 658** | **641 637** | ***48 353*** | ***8,15%*** | ***-21*** | ***0,00%*** | *17 919* | *3,11%* | *13 618* | *2,17%* | *48 353* | *8,15%* |

**Постоянные компоненты эталона затрат ПАО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовой надбавки для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Городское население** | **Сельское население** | **Исполнители коммунальных услуг** | **Иные потребители, приравненные к населению** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП (в рублях) всего, в том числе: | 462,26 | 643,23 | 5 012,85 | 8 121,44 |
| 1.1. | на оплату труда | 145,84 | 212,45 | 2 752,84 | 3 779,88 |
| 1.2. | на содержание помещений | 47,32 | 70,18 | 726,44 | 945,76 |
| 1.3. | на печать и доставку документов | 56,64 | 74,41 | 506,93 | 1 985,04 |
| 1.4. | на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через информационно-телекоммуникацион-ную сеть «Интернет» | 19,70 | 19,70 | - | - |
| 1.5. | на организацию сбора и обработки показаний приборов учета | 24,97 | 99,98 | - | - |
| 1.6. | на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) различными способами | 126,34 | 95,23 | - | - |
| 1.7. | на накладные расходы | 41,45 | 71,28 | 1 026,64 | 1 410,76 |
| 2. | Количество точек поставки, шт. | 404869 | 179099 | 5669 | 1313 |
| 3. | ИПЦ (2016/ 2017 план) | 1,047 | | | |
| 4. | ИПЦ (2016/ 2017 факт) | 1,037 | | | |
| 5. | ИПЦ (2017/ 2018 план) | 1,027 | | | |
| 6. | ИПЦ (2017/ 2018 факт) | 1,029 | | | |
| 7. | ИПЦ (2018/ 2019 план) | 1,047 | | | |
| 8. | ИПЦ (2018/ 2019 факт) | 1,0446 | | | |
| 9. | ИПЦ (2019/ 2020 план) | 1,0317 | | | |
| 10 | ИПЦ (2020/ 2021 план) | 1,0361 | | | |
| **11.** | **Итого постоянные эталоны затрат, руб.** | **223 004 009,52** | **137 268 625,21** | **33 861 250,92** | **12 706 021,85** |

**Постоянные эталоны затрат ПАО «Ульяновскэнерго» для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей и сетевых организаций**

**на 2021 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **не менее 10 МВт** | **Сетевые организации** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значение постоянных компонентов эталона затрат ГП (в рублях) всего, в том числе: | 6 866,51 | 6 423,38 | 5 658,59 | 8 551,87 |
| 1.1. | на оплату труда | 3 440,64 | 3 218,60 | 2 835,38 | 5 525,25 |
| 1.2. | на содержание помещений | 884,12 | 827,06 | 728,59 | 909,27 |
| 1.3. | на печать и доставку документов | 1 256,47 | 1 175,39 | 1 035,44 | 659,52 |
| 1.4. | на накладные расходы | 1 285,28 | 1 202,33 | 1 059,18 | 1 457,83 |
| 2. | Количество точек поставки, шт. | 45 877 | 498 | 70 | 3 231 |
| 3. | ИПЦ (2016/ 2017 план) | 1,047 | | | |
| 4. | ИПЦ (2016/ 2017 факт) | 1,037 | | | |
| 5. | ИПЦ (2017/ 2018 план) | 1,027 | | | |
| 6. | ИПЦ (2017/ 2018 факт) | 1,029 | | | |
| 7. | ИПЦ (2018/ 2019 план) | 1,047 | | | |
| 8. | ИПЦ (2018/ 2019 факт) | 1,0446 | | | |
| 9. | ИПЦ (2019/ 2020 план) | 1,0317 | | | |
| 10 | ИПЦ (2020/ 2021 план) | 1,0361 | | | |
| **11.** | **Итого постоянные эталоны затрат, руб.** | **381 851 934,31** | **3 405 927,96** | **525 913,92** | **35 593 566,57** |

Расхождения с ПАО «Ульяновскэнерго» в расчётах постоянных компонентов эталона затрат произошли вследствие того, что были скорректированы точки поставки.

**По расчёту экспертов постоянные компоненты эталона затрат ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год составят 828 217 250,24 руб., в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 406 839 907,49 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» - 385 783 776,18 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 35 593 566,57 руб.**

* + 1. **Переменные компоненты эталона затрат ГП для целей расчёта сбытовой надбавки на расчётный период регулирования**

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» переменные компоненты эталона затрат ГП для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составят **276 092 807,09** руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 97 297 791,59 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 128 131 129,76 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 50 663 885,74 руб.

Переменные компоненты эталона затрат включают расходы на обслуживание заёмных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, в том числе с учётом просроченной задолженности предыдущих лет, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам и расчётную предпринимательскую прибыль гарантирующего поставщика.

По расчёту ГП расходы на уплату процентов по заёмным средствам в 2021 году составят 115 308 879,29 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 40 635 971,01 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 53 513 371,57 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 21 159 539,70 руб.

По расчёту ГП расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в 2021 году составят 160 783 927,80 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 56 661 820,58 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 74 617 758,19 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 29 504 349,04 руб.

Экспертами был произведён расчёт в соответствии с методическими указаниями.

На момент проведения экспертизы средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на 2020 год, составила 5,0806 %.

**Расчёт средней ключевой ставки, установленной Центральным банком РФ на базовый период регулирования**

| **Дата действия ставки** | **Значение ставки,**  **%** | **Срок действия,**  **дней** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| с 1 января 2020 года по 09 февраля 2020 года | 6,50 | 40 |
| с 10 февраля по 26 апреля 2020 года | 6,00 | 77 |
| с 27апреля по 21 июня 2020 года | 5,50 | 56 |
| с 22 июня 2020 года по 28 июля 2020 года | 4,50 | 37 |
| с 29 июля 2020 года | 4,25 | 156 |
| **Итого средняя ключевая ставка** | **5,0806** |  |

**Расходы на уплату процентов по заёмным средствам ПАО «Ульяновскэнерго»  
 на 2021 год**

(Руб.)

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Население** | **Прочие** | **Сетевые организации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Прогнозная валовая выручка ГП от продажи электрической энергии в 2020 году | 3 951 258 425,34 | 9 096 278 353,07 | 2 242 038 375,97 |
| 2. | Средняя ключевая ставка ЦБ РФ, увеличенная на 4 пункта | 9,0806 % | | |
| 3. | Доля величины достаточного оборотного капитала по данным ГП | 1/12 | 1/12 | 1/12 |
|  | **Расходы на уплату процентов по заёмным средствам** | **29 899 834,65** | **68 833 062,6** | **16 965 880,1** |

Расчёт расходов на уплату процентов по заёмным средствам произведён исходя из прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2020 год, используемой для определения величины достаточного оборотного капитала, доли величины достаточного оборотного капитала по данным ГП (не более 1/12) и средней ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 4 пункта (5,0806 + 4 =9,0806 %).

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год, рассчитанная ПАО «Ульяновскэнерго» исходя из цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей в Ульяновской области, установленных Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 г. № 06-479, и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2020 год (с учётом НДС), по мнению экспертов, является экономически обоснованной.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2020 год, рассчитанная ПАО «Ульяновскэнерго» исходя из фактических цен за 9 месяцев 2020 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за январь-сентябрь 2020 года) и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2020 год (с учётом НДС), по мнению экспертов, является экономически обоснованной.

**Эксперты проанализировали свой расчёт, а также предложение ПАО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 99 252 830,11 руб., в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 29 899 834,65 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» - 52 387 115,36 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 16 965 882,11 руб.**

**Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год**

(руб.)

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Население** | **Прочие** | **Сетевые организации** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП | 56 661 820,58 | 74 617 758,19 | 29 504 349,04 |
| 2. | Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии на 2021 год | 4 086 043 828,15 | 9 951 673 440,59 | 2 166 379 033,78 |
| 3. | Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование РСД | 1,5 % | | |
| 4. | Предельная величина расходов на форми-рование резерва по сомнительным долгам | 61 290 657,42 | 149 275 101,61 | 32 495 685,51 |
| **5.** | **Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам** | **56 661 820,58** | **74 617 758,19** | **29 504 349,04** |

Экспертами расчёт расходов на формирование резерва по сомнительным долгам произведён исходя из минимальной величины расходов на формирование резерва по сомнительным долгам по предложению ГП и 1,5 % от прогнозной товарной выручки от продажи электрической энергии потребителям (в разрезе групп) на 2021 год.

Прогнозная валовая выручка от продажи электрической энергии прочим потребителям и сетевым организациям на 2021 год рассчитана экспертами исходя из фактических цен за 9 месяцев 2020 года (на основании статистических форм 46-ээ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за январь-сентябрь 2020 года) с учётом прогнозного роста цен на электрическую энергию и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям исходя из сводного прогнозного баланса на 2021 год (с учётом НДС).

**Эксперты проанализировали свой расчёт, а также предложение ПАО «Ульяновскэнерго», и пришли к выводу включить расходы по данной статье в размере 160 783 927,77 руб. (на уровне, предложенном ГП), в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 56 661 820,58 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» - 74 617 758,19 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 29 504 349,00 руб.**

* + 1. **Расчётная предпринимательская прибыль**

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» расчётная предпринимательская прибыль на 2021 год составит 126 092 343,11 руб., в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 29 952 691,19 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 70 448 792,19 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 25 690 859,73 руб.

Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика определяется как минимум из величины, предложенной ГП и 1,5 % от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учёта стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Экспертами было определено, что предложенный ГП размер РПП по некоторым категориям потребителей превышает 1,5% от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности по всем группам потребителей, поэтому в расчёт принята расчётная величина.

**Расчётная предпринимательская прибыль ПАО «Ульяновскэнерго»   
на 2021 год, относимая на группу «Население» и приравненные к нему категории потребителей**

(Руб.)

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Доля предпринимательской прибыли,(%) | 1,5 % |
| 2. | Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения группы «население» и приравненные к нему категории потребителей | 1 783 859 755,89 |
| 3. | Постоянные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для энергоснабжения группы «население» и приравненные к нему категории потребителей | 406 839 907,49 |
| 4. | Расходы на уплату процентов по заёмным средствам | 29 899 834,65 |
| 5. | Неподконтрольные расходы ГП, относимые на группу «население» и приравненные к нему категории потребителей | 18 864 342,69 |
| 6. | Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2) | 14 400 623,12 |
| 7. | Предельная расчётная РПП на 2021 год | 34 657 894,27 |
|  | РПП, предложенная ГП на 2021 год | 29 952 691,19 |
| **8.** | **РПП ГП, относимая на группу «население» и приравненные к нему категории потребителей, на 2021 год** | **29 952 691,19** |

**Расчётная предпринимательская прибыль ПАО «Ульяновскэнерго»**

**на 2021 год, относимая на прочих потребителей**

(Руб.)

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Доля предпринимательской прибыли | 1,5 % |
| 2. | Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения прочих потребителей, всего, в том числе: | 3 623 728 763,94 |
|  | менее 670 кВт | 2 038 974 946,96 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | 1 308 561 752,19 |
|  | не менее 10 МВт | 276 192 063,80 |
| 3. | Постоянные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе | 385 783 776,18 |
|  | менее 670 кВт | 381 851 934,31 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | 3 405 927,96 |
|  | не менее 10 МВт | 525 913,92 |
| 4. | Переменные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей, всего, в том числе: | 127 004 873,55 |
|  | менее 670 кВт | 69 654 436,39 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | 46 765 192,21 |
|  | не менее 10 МВт | 10 585 244,95 |
| 5. | Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, всего, в том числе: | 21 896 817,02 |
|  | менее 670 кВт | 12 314 198,05 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | 7 908 472,79 |
|  | не менее 10 МВт | 1 674 146,17 |
| 6. | Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2), всего, в том числе: | 21 836 687,89 |
|  | менее 670 кВт | 16 127 735,79 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | 20 439 932,31 |
|  | не менее 10 МВт | -14 730 980,20 |
| 7. | Предельная расчётная РПП на 2021 год | 62 703 763,76 |
| 8. | РПП, предложенная ГП на 2021 год | 70 448 792,19 |
| **9.** | **РПП ГП, относимая на прочих потребителей, на 2021 год, всего, в том числе:** | **62 703 763,76** |
|  | **менее 670 кВт** | **37 783 848,77** |
|  | **от 670 кВт до 10 МВт** | **20 806 219,16** |
|  | **не менее 10 МВт** | **4 113 695,83** |

**Расчётная предпринимательская прибыль ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год, относимая на сетевые организации**

(Руб.)

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Значение** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Доля предпринимательской прибыли,(%) | 1,5 % |
| 2. | Стоимость покупки эл. энергии (мощности) для энергоснабжения сетевых организаций | 1 845 674 562,42 |
| 3. | Постоянные компоненты затрат для расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций | 35 593 566,57 |
| 4. | Переменные эталоны затрат для расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций | 46 470 229,11 |
| 5. | Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения | 44 321 353,21 |
| 6. | Неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации | 51 921 266,92 |
| 7. | Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2) | 913 587,47 |
| 8. | Предельная расчётная РПП на 2021 год | 29 204 738,06 |
| 9. | РПП, предложенная ГП на 2021 год | 25 690 859,73 |
| **10.** | **РПП ГП, относимая на сетевые организации, на 2021 год** | **25 690 859,73** |

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для расчёта расчётной предпринимательской прибыли ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год, определена экспертами исходя из прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации на основании официально опубликованных 01.11.2020 г. АО «АТС» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2021 год, и прогнозных объёмов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, исходя из сводного прогнозного баланса на 2021 год.

**По расчёту экспертов итоговые эталоны затрат ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год составят 1 206 379 913,94 руб., в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 523 354 253,91 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» – 575 271 004,62 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 107 754 655,40 руб.**

### *Расчёт неподконтрольных расходов ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год*

По данным ПАО «Ульяновскэнерго» неподконтрольные расходы на 2021 год составят **162 770 257,74 руб.**, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 115 646 714,02 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 33 770 476,65 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 13 353 067,08 руб.

Эксперты считают, что неподконтрольные расходы в 2021 году составят **51 921 266,92 руб.**, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 18 864 342,69 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 21 896 817,02 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 11 160 136,90 руб.

Неподконтрольные расходы ГП включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утверждённой в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадёжной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

**Неподконтрольные расходы ПАО «Ульяновскэнерго»**

(Руб.)

| **№ п/п** | **Наименование статей** | **2019 год** | | **План на**  **2021 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт по данным Общества** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 |
| 1. | Амортизация основных средств | 21 441 110,0 | 16 719 060,60 | 13 041 717,6 |
| 2. | Налоги, всего, в том числе: | 5 395 276,9 | 4 879 549,36 | 4 879 549,36 |
| 2.1. | Налог на имущество | 258 255,0 | 233 217,00 | 233 217,00 |
| 2.2. | Налог на землю | 4 886 095,0 | 4 489 664,00 | 4 489 664,00 |
| 2.3. | Транспортный налог | 190 278,4 | 151 227,00 | 151 227,00 |
| 2.4. | Прочие налоги и сборы | 60 648,5 | 5 441,36 | 5 441,36 |
| 3. | Налог на прибыль | 50 103 051,8 | 47 045 000,0 | 34 000 00,00 |
| 4. | Капитальные вложения из прибыли | 8 644 000,0 | 0,0 | 0,00 |
|  | **Итого неподконтрольные расходы** | 85 583 438,70 | 72 767 528,95 | **51 921 266,9** |

Рассмотрим неподконтрольные расходы ПАО «Ульяновскэнерго» постатейно.

* + 1. Амортизация основных средств

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» амортизационные отчисления в 2021 году составят 20 918 338,17 руб.

Расходы на амортизационные отчисления на 2020 год утверждены в сумме 16 951 988,77 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2021 год, выше утверждённых на 2020 год расходов на 3 966 349,4 руб., или 23,4% %.

Утверждённые на 2019 год расходы на амортизацию основных средств составили 21 441 110,00 руб. Фактические амортизационные отчисления за 2019 год по данным Общества составили 16 719 060,60 руб.

Включение расходов на амортизацию в состав необходимой валовой выручки ГП предусмотрено п.п. 7 п. 18 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний. Порядок учёта расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчёта регулируемых цен (тарифов) предусмотрен п. 27 Основ ценообразования в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учёта.

В соответствии с п. 27 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178:

«При расчёте экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В обоснование расходов по статье «Амортизация основных средств» Обществом представлены следующие документы:

- расчёт амортизационных отчислений на 2021 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 01 за 2019 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 02 за 2019 год

Фактические амортизационные отчисления за 2019 год, подтверждённые данными бухгалтерского учёта, составили 20 918 338,17 руб. Однако, эксперты пересчитали фактические амортизационные отчисления за 2018 год исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Классификацией основных средств, а также исключив из рассмотрения основные средства, не относящиеся на основной вид деятельности. Таким образом, фактические расходы на амортизационные отчисления в 2019 году составили 16 719 060,60 руб., что ниже утверждённых по рассматриваемой статье расходов на 4 199 277,57 руб. Указанное отклонение будет учтено при расчёте выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ПАО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Расчёт амортизационных отчислений на 2021 год выполнен ПАО «Ульяновскэнерго» исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, находящихся на балансе Общества на 01.10.2020 г., и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы с учётом планируемого ввода основных средств в 2020-2021 гг. в соответствии утверждёнными Министерством промышленности, строительства жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области Инвестиционными программами.

Представленный Обществом расчёт амортизации на 2021 год выполнен по каждому объекту основных средств и содержит подробную информацию о первоначальной стоимости объекта основных средств, находящегося на балансе ПАО «Ульяновскэнерго» на 01.10.2020 г., дате ввода, текущей стоимости (восстановительной), сроке полезного использования и сумме амортизационных отчислений на 2021 год.

Расчёт амортизационных отчислений на 2021 год выполнен экспертами исходя из текущей (восстановительной) стоимости основных средств, и максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, исключив из рассмотрения основные средства, не относящиеся на основной вид деятельности. К учёту принимается амортизация только по фактически введённым в эксплуатацию объектам основных средств.

Рассмотрев обосновывающие материалы, учитывая предельный рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии, эксперты предлагают принять в расчёт затраты по амортизации в размере 13 041 717,6 руб.

Распределение расходов на амортизацию основных средств между группами потребителей выполнено экспертами пропорционально отпуску в сеть по каждой группе потребителей:

По мнению экспертов на 2021 год расходы по статье «Амортизация основных средств» в сумме 13 041 717,6 руб. являются экономически обоснованными, в том числе:

- население и приравненные к нему категории потребителей – 4 738 394,19 руб.;

- прочие потребители – 5 500 098,90 руб.;

- сетевые организации – 2 803 231,93 руб.

* + 1. Налоги (без учёта налога на прибыль)

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» расходы по статье «Налоги (без учёта налога на прибыль)» в 2021 году составят 4 804 190,78 руб.

Расходы на уплату налогов на 2020 год утверждены в сумме   
4 925 283,60 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2021 год, ниже утверждённых на 2020 год расходов на 121 092,82 руб., или 2,46%.

Утверждённые на 2019 год расходы на уплату налогов составили 5 395 276,9 руб. Фактические налоги за 2019 год по данным Общества составили 4 879 549,36 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов Обществом представлены следующие документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 44.02 «Расходы на продажу» (по статьям «Налог на землю», «Транспортный налог», «Налог на охрану окружающей среды») за 2019 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 91.2. «Прочие расходы» за 2019 год;

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2019 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы Общества на уплату налогов за 2019 год, относимые на регулируемый вид деятельности, составили 4 879 549,36:

- налог на имущество – 4 489 664,00 руб.;

- налог на землю – 233 217,00 руб.;

- транспортный налог – 151 227,00 руб.;

- прочие налоги и сборы – 5 441,36 руб.

Фактические расходы на уплату налогов и сборов в 2019 году ниже утверждённых по рассматриваемой статье расходов на 515 727,54 руб. Указанное отклонение будет учтено при расчёте выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов ПАО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

По мнению экспертов, планируемые на 2021 год расходы по статье «Налоги (кроме налога на прибыль)», в сумме 4 879 549,36 руб. являются экономически обоснованными, в том числе:

-- налог на имущество – 4 489 664,00 руб.;

- налог на землю – 233 217,00 руб.;

- транспортный налог – 151 227,00 руб.;

- прочие налоги и сборы – 5 441,36 руб.

Распределение расходов на уплату налогов в 2021 году между группами потребителей выполнено экспертами пропорционально отпуску в сеть по каждой группе потребителей.

5.2.3. Налог на прибыль.

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» расходы по статье «Налог на прибыль» в 2021 году составят 47 045 000,00 руб.

Расходы на уплату налога на прибыль на 2020 год утверждены в сумме   
36 029 959,0 руб. Расходы, планируемые Обществом на 2021 год, выше утверждённых на 2020 год расходов на 11 015 041,00 руб., или 30,57 %.

Утверждённые на 2019 год расходы на уплату налога на прибыль составили 50 103 051,8 руб. Фактический налог за 2019 год по данным Общества составил 47 045 000,00 руб.

В обоснование расходов на уплату налогов Обществом представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год.

Распределение расходов на уплату налога на прибыль в 2021 году между группами потребителей выполнено экспертами пропорционально отпуску в сеть по каждой группе потребителей.

Изначально налог на прибыль планировалось принять на уровне факта 2019 года, отнесенного на основную деятельность в сумме 34 000 000,00 руб.:

- население и приравненные к нему категории потребителей –   12 353 081,68 руб.;

- прочие потребители – 14 338 860,02 руб.;

- сетевые организации – 7 308 058,30 руб.

Однако в связи с прогнозируемым в 2020 году снижением налога на прибыль ГП просил перенести расходы по налогу на прибыль на статью «Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям»

5.2.4. Капитальные вложения из прибыли

ПАО «Ульяновскэнерго» не планирует расходы на капитальные вложения из прибыли на 2021 год.

5.2.4. Выполнение требований 522 ФЗ (ИСУ)

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» расходы по данной статье   
в 2021 году составят 90 002 728,79 руб.

По предложению ПАО «Ульяновскэнерго» расходы по данной статье приняты в размере 35 000 000,00 тыс. руб. с отнесением на категорию «Население» в полном объеме.

**По расчёту экспертов неподконтрольные расходы ПАО «Ульяновскэнерго» в 2021 году составят 51 921 266,92 руб., в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 41 147 935,07 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» - 7 136 225,82 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 3 637 106,03 руб.**

### *Расчёт недополученных (излишне полученных) доходов ПАО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования*

По расчёту ПАО «Ульяновскэнерго» выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования составят **– 44 716 835,40 руб.**, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 14 827 633,24 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 21 137482,86 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 8 751 719,30 руб.

По мнению экспертов выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы Общества от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования составят **– 44 321 353,21 руб.**, в том числе:

- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 14 400 623,12 руб.;

- группа «Прочие потребители» - 21 836 687,89 руб.;

- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» - 8 084 042,21 руб.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ПАО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за 2019 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2019 год для ГП |  |  |
|  | на 1-е полугодие 2019 года | руб. / кВт ч | 0,12855 |
|  | на 2-е полугодие 2019 года | руб. / кВт ч | 0,12855 |
| 2. | Установленные сбытовые надбавки для группы население на 2019 год для организации, ранее осуществляющей функции ГП | руб. / кВт ч | - |
| 3. | Объём электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2019 году, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом | кВт ч | 1 240 000 000 |
|  | в 1-м полугодии 2019 года | кВт ч | 636 050 000 |
|  | в 2-м полугодии 2019 года | кВт ч | 603 950 000 |
| 4. | Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2019 году | кВт ч | 1 208 468 647 |
|  | в 1-м полугодии 2019 года | кВт ч | 626 555 946 |
|  | в 2-м полугодии 2019 года | кВт ч | 581 912 701 |
| 5. | Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП населению в 2019 году, с применением сбытовой надбавки, установленной для организации, ранее осуществлявшей функции ГП | кВт ч | - |
| **6.** | **Результаты деятельности ГП, относимые на население, всего, в том числе:** | **Руб.** | 14 400 623,12 |
| 6.1. | Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых | Руб. | 4 053 355,43 |
| 6.2. | Отклонение неподконтрольных расходов | Руб. | -6154679,063 |
| 6.3 | Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ | Руб. | 16 501 946,75 |

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска группе «население» и приравненные к нему категории потребителей от утверждённых показателей по расчёту экспертов составляет 4 053 355,43 руб. и рассчитано исходя из следующего:

- утверждённые Приказом Министерства экономического развития Ульяновской области от 24.12.2018 г. № 06-536 сбытовые надбавки ПАО «Ульяновскэнерго» для группы «население» и приравненные к нему категории потребителей составляют: на 1 полугодие 2018 года – 0,12855 руб./кВт ч, на 2 полугодие 2018 года – 0,12855 руб./кВт ч;

- объём электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2019 году, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП, составляет: 1 полугодие 2019 года – 636 050 000 кВт ч; 2 полугодие 2019 года – 603 950 000 кВт ч;

- фактический объём отпуска группе «население» и приравненные к нему категории потребителей, определённый на основании статистических форм 46-ээ за 2019 год, составляет: 1 полугодие 2019 года – 626 555 946 кВт ч; 2 полугодие 2019 года – 581 912 701 кВт ч.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов**

**ПАО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП**

**в отношении прочих потребителей за 2019 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Всего, в том числе** | **менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **не менее 10 МВт** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Фактические сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2019 год для ГП | руб. / кВт ч |  |  |  |  |
| 1.1. | на 1-е полугодие 2019 года | руб. / кВт ч |  | 0,4023 | 0,23797 | 0,1341 |
| 1.2. | на 2-е полугодие 2019 года | руб. /  кВт ч |  | 0,59484 | 0,19828 | 0,19828 |
| 2. | Объём электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2019 году, определенный в соответствии со сводным прогнозным балансом | кВт ч |  | 967 479 640,00 | 660 174 000,00 | 64 586 460,00 |
| 2.1. | в 1-м полугодии 2019 года | кВт ч | 840 488 600,00 | 487 742 970,00 | 321 831 920,00 | 30 913 710,00 |
| 2.2. | в 2-м полугодии 2019 года | кВт ч | 851 751 500,00 | 479 736 670,00 | 338 342 080,00 | 33 672 750,00 |
| 3. | Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП прочим потребителям в 2019 году | кВт ч |  | 937 745 567,00 | 556 954 374,00 | 149 011 714,00 |
| 3.1. | в 1-м полугодии 2019 года | кВт ч | 815 768 192,00 | 476 905 046,00 | 268 069 732,00 | 70 793 414,00 |
| 3.2. | в 2-м полугодии 2019 года | кВт ч | 827 943 463,00 | 460 840 521,00 | 288 884 642,00 | 78 218 300,00 |
| **4.** | **Результаты деятельности ГП, всего, в том числе:** | **Руб.** | **21 836 687,89** | **16 127 735,79** | **20 439 932,31** | **-14 730 980,20** |
| 4.1. | Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых | Руб. | 24 020 130,82 | 15 600 282,10 | 22 600 208,69 | -14 180 359,96 |
| 4.2. | Отклонение неподконтрольных расходов | Руб. | -7 144 053,92 | -4 017 629,35 | -2 580 217,75 | -546 206,81 |
| 4.3. | Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ | Руб. | 4 960 610,98 | 4 545 083,04 | 419 941,37 | -4 413,43 |

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска прочим потребителям от утверждённых показателей по расчёту экспертов составляет 24 020 130,82 руб. и рассчитано исходя из сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго» для группы «прочие потребители» и разницы между фактическим объёмом отпуска прочим потребителям (на основании статистических форм 46-ээ за 2019 год) и объёмом электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям в 2019 году в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2019 год, относимая на прочих потребителей, по расчёту экспертов составляет (-7 144 053,92) руб.

Отклонение, связанное с отклонением фактического ИПЦ от планового показателя, относимая на прочих потребителей, по расчёту экспертов составляет 4 960 610,98 руб.

**Величина недополученных или излишне полученных доходов ПАО «Ульяновскэнерго» от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за 2019 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Установленные сбытовые надбавки для группы сетевые организации на 2019 год для ГП |  |  |
|  | на 1-е полугодие 2019 года | руб. / кВт ч | 0,10907 |
|  | на 2-е полугодие 2019 года | руб. / кВт ч | 0,13082 |
| 2. | Объём электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2019 году, определённый в соответствии со сводным прогнозным балансом | кВт ч | 703 289 000 |
|  | в 1-м полугодии 2019 года | кВт ч | 369 132 000 |
|  | в 2-м полугодии 2019 года | кВт ч | 334 157 000 |
| 3. | Объём электрической энергии, фактически поставленной ГП сетевым организациям в 2019 году | кВт ч | 641 472 222 |
|  | в 1-м полугодии 2019 года | кВт ч | 314 186 159 |
|  | в 2-м полугодии 2019 года | кВт ч | 327 286 063 |
| **4.** | **Результаты деятельности ГП, относимые на сетевые организации, всего, в том числе:** | **Руб.** | **8 084 042,21** |
| 4.1. | Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска от утверждённых | Руб. | 6 891 798,86 |
| 4.2. | Отклонение неподконтрольных расходов | Руб. | -3 641 105,45 |
| 4.3. | Отклонение фактического ИПЦ от планового ИПЦ | Руб. | 4 833 348,80 |

Отклонение, связанное с отклонением фактических объёмов отпуска сетевым организациям от утверждённых показателей на 2019 год по расчёту экспертов составляет 6 891 798,86 руб., и рассчитано исходя из сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго» для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», установленных Приказом Министерства экономического развития Ульяновской области от 24.12.2018 г. № 06-536 (1 полугодие 2019 года – 0,10907 руб./кВт ч, на 2 полугодие 2019 года – 0,13082 руб./кВт ч.), и разницы между фактическим объёмом отпуска каждой сетевой организации и объёмом электрической энергии, поставляемой Обществом каждой сетевой организации в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Величина отклонения неподконтрольных расходов за 2019 год, относимая на сетевые организации, по расчёту экспертов составляет (-3 641 105,45) руб.

Отклонение, связанное с отклонением фактического ИПЦ от планового показателя, относимая на сетевые организации, по расчёту экспертов составляет 4 833 348,80 руб.

**По расчёту экспертов недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» за 2019 год составят 44 321 353,21 руб., в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 14 400 623,12 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» – 21 836 687,89 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 8 084 042,21 руб.**

* 1. **Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций**

Расчёт выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2021 год, выполнен ПАО «Ульяновскэнерго:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифная категория | 1 полугодие 2019 г. | | | | | | | | 2 полугодие 2019 г. | | | | | | | | | |
| Объем потребления э/э, учтенный при утверждении сбытовых надбавок на 2019 год, тыс. кВт·ч | Фактический объем потребления э/э, тыс. кВт·ч | Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч | Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч  (без НДС) | Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС) | Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч  (без НДС) | Тариф для населения, руб./кВт·ч  (без НДС) | Отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением, руб. | Объем потребления э/э, учтенный при утверждении сбытовых надбавок на 2019 год, тыс. кВт·ч | Фактический объем потребления э/э, млн. кВт·ч | Средневзвешенная стоимость покупки э/э (мощности), руб./кВт·ч | Сбытовая надбавка для населения, руб./кВт·ч  (без НДС) | Тариф на передачу для населения, руб./кВт·ч (без НДС) | Тариф на инфраструктурные услуги, руб./кВт·ч  (без НДС) | Тариф для населения, руб./кВт·ч  (без НДС) | | Отклонение выпадающих доходов из-за разницы плановых и фактических объемов потребления населением, руб. | |
|
|
|
| 1 | Итого по населению и приравненным категориям потребителей | 636050 | 626555,9 | 1,32687 | 0,12855 | 1,056777 | 0,002817 | 2,566841 | -**2 937 238,00** | 603950 | 581912,7 | 1,37597 | 0,12855 | 1,093852 | 0,002926 | 2,643755 | | **4 488 978,13** | |
| 1.1 | В пределах социальной нормы потребления |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
| 1.1.1 | Население с газовыми плитами | 276579,7 | 272662,3 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 3,07297 | -2330057,473 | 269356,8 | 256355,6 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 3,146985 | | 2676487,697 | |
| 1.1.1.1 | Без дифференциации по зонам суток | 152028,8 | 172585,5 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 3,116667 | -1955338,176 | 151852,1 | 169122,4 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 3,141667 | | -554210,1411 | |
| 1.1.1.2 | По двум зонам суток | 124549,2 | 97103,22 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 3,019638 | -1031308,243 | 117503,8 | 84495,49 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 3,153859 | | 2389684,637 | |
| 1.1.1.2.1 | ночная зона | 33594,74 | 25632,35 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 1,741667 | -10190915,33 | 30494,37 | 22448,46 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 1,833333 | | -10268527,26 | |
| 1.1.1.2.2 | дневная зона | 90954,44 | 71470,87 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 3,491667 | 9159607,083 | 87009,46 | 62047,03 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 3,616667 | | 12658211,9 | |
| 1.1.1.3 | По трем зонам суток | 1,684 | 2973,678 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 2,671447 | 656588,9464 | 0,921 | 2737,728 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 2,87994 | | 841013,2008 | |
| 1.1.1.3.1 | ночная зона | 0,588 | 810,114 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 1,741667 | 1036096,407 | 0,27 | 711,491 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 1,833333 | | 907690,8118 | |
| 1.1.1.3.2 | полупиковая зона | 0,946 | 1719,633 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 3,116667 | -163480,9345 | 0,447 | 2022,986 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 3,141667 | | -64903,9817 | |
| 1.1.1.3.3 | пиковая зона | 0,15 | 443,931 | 1,32687 | 0,12855 | 1,56331 | 0,002817 | 3,508333 | -216026,5258 | 0,204 | 3,251 | 1,37597 | 0,12855 | 1,60213 | 0,002926 | 3,691667 | | -1773,629292 | |
| 1.1.2 | Население с электроплитами | 162699,3 | 161026,3 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 2,15411 | -375835,3564 | 157713,8 | 150275,5 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 2,224947 | | 1738385,384 | |
| 1.1.2.1 | Без дифференциации по зонам суток | 45441,07 | 73989,91 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 2,183333 | -2302359,186 | 49160,51 | 76120,44 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 2,2 | | -336020,0192 | |
| 1.1.2.2 | По двум зонам суток | 117258,2 | 87035,78 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 2,142785 | 1926397,63 | 108553,3 | 74154,38 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 2,236244 | | 2074275,568 | |
| 1.1.2.2.1 | ночная зона | 28002,07 | 21372,04 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 1,216667 | -5874339,619 | 25800 | 17943,39 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 1,283333 | | -7103968,403 | |
| 1.1.2.2.2 | дневная зона | 89256,13 | 65663,74 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 2,433333 | 7800737,248 | 82753,28 | 56210,99 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 2,533333 | | 9178243,971 | |
| 1.1.2.3 | По трем зонам суток | 0 | 0,639 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 0 | 126,2003263 | 0 | 0,635 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 0 | | 129,8355619 | |
| 1.1.2.3.1 | ночная зона | 0 | 0,236 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 1,216667 | 209,1007987 | 0 | 0,228 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 1,283333 | | 206,1582805 | |
| 1.1.2.3.2 | полупиковая зона | 0 | 0,214 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 2,183333 | -17,25831533 | 0 | 0,217 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 2,2 | | -2,704618994 | |
| 1.1.2.3.3 | пиковая зона | 0 | 0,189 | 1,32687 | 0,12855 | 0,64445 | 0,002817 | 2,45 | -65,642157 | 0 | 0,19 | 1,37597 | 0,12855 | 0,68009 | 0,002926 | 2,575 | | -73,61809958 | |
| 1.1.3 | Сельское население | 168857,7 | 165762,6 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 2,139712 | 113100,0744 | 149327,4 | 147164,2 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,188458 | | 223754,9068 | |
| 1.1.3.1 | Без дифференциации по зонам суток | 121675,9 | 118227,1 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 2,183333 | 327793,5133 | 113765,1 | 111582,7 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,2 | | 106839,9913 | |
| 1.1.3.2 | По двум зонам суток | 47155,25 | 47478,61 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 2,027236 | -217353,2706 | 35538,75 | 35522,28 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,151579 | | 113889,1494 | |
| 1.1.3.2.1 | ночная зона | 15739,43 | 15652,49 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 1,216667 | -75780,41502 | 10853,66 | 10939,73 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 1,283333 | | 74687,52744 | |
| 1.1.3.2.2 | дневная зона | 31415,82 | 31826,12 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 2,433333 | -141572,8556 | 24685,09 | 24582,55 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,533333 | | 39201,62199 | |
| 1.1.3.3 | По трем зонам суток | 26,53 | 56,817 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 1,996993 | 2659,831702 | 23,563 | 59,275 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,08295 | | 3025,766108 | |
| 1.1.3.3.1 | ночная зона | 7,524 | 15,947 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 1,216667 | 7341,658068 | 6,61 | 16,291 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 1,283333 | | 8400,329405 | |
| 1.1.3.3.2 | полупиковая зона | 10,27 | 22,37 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 2,183333 | -1150,060633 | 8,15 | 23,247 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,2 | | -739,0537372 | |
| 1.1.3.3.3 | пиковая зона | 8,736 | 18,5 | 1,32687 | 0,12855 | 0,63005 | 0,002817 | 2,45 | -3531,765732 | 8,803 | 19,737 | 1,37597 | 0,12855 | 0,6436 | 0,002926 | 2,575 | | -4635,509559 | |
| 1.1.4 | Садоводы | 12993,57 | 12926,08 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 2,074036 | -293252,4369 | 14049,15 | 15149,82 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 2,176064 | | -89799,7338 | |
| 1.1.4.1 | Без дифференциации по зонам суток | 3894,417 | 3976,963 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 2,183333 | -13267,31591 | 4468,628 | 5190,511 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 2,2 | | -44282,96119 | |
| 1.1.4.2 | По двум зонам суток | 6177,643 | 8949,115 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 2,057736 | -105278,9325 | 8380,255 | 9959,312 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 2,19054 | | 137858,7462 | |
| 1.1.4.2.1 | ночная зона | 1907,102 | 2756,174 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 1,216667 | 684301,3707 | 2298,159 | 2907,02 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 1,283333 | | 520772,8078 | |
| 1.1.4.2.2 | дневная зона | 4270,541 | 6192,941 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 2,433333 | -789580,3032 | 6082,096 | 7052,292 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 2,533333 | | -382914,0616 | |
| 1.1.4.3 | По трем зонам суток | 2921,512 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 1,962807 | -174706,1885 | 1200,27 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 1,985878 | | -183375,5188 | |
| 1.1.4.3.1 | ночная зона | 812,147 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 1,216667 | -654542,0239 | 377,553 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 1,283333 | | -322929,7588 | |
| 1.1.4.3.2 | полупиковая зона | 1581,345 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 2,183333 | 254163,7836 | 585,155 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 2,2 | | 35895,56224 | |
| 1.1.4.3.3 | пиковая зона | 528,02 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 0,56437 | 0,002817 | 2,45 | 225672,0519 | 237,562 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 0,63121 | 0,002926 | 2,575 | | 103658,6778 | |
| 1.1.5 | Приравненные к населению: содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | 1858,489 | 1798,128 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 2,138925 | 36246,27692 | 1739,58 | 1435,292 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,198062 | | 35016,14364 | |
| 1.1.5.1 | Без дифференциации по зонам суток | 1124,19 | 1109,937 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 2,183333 | 1365,955259 | 1242,613 | 865,393 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,2 | | 14841,22372 | |
| 1.1.5.2 | По двум зонам суток | 695,463 | 645,746 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 2,077733 | 34566,72832 | 467,051 | 537,279 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,205219 | | 21343,88857 | |
| 1.1.5.2.1 | ночная зона | 203,266 | 217,545 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 1,216667 | 12434,58633 | 122,597 | 160,61 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 1,283333 | | 33349,67862 | |
| 1.1.5.2.2 | дневная зона | 492,197 | 428,201 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 2,433333 | 22132,14199 | 344,454 | 376,669 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,533333 | | -12005,79005 | |
| 1.1.5.3 | По трем зонам суток | 38,836 | 42,445 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 1,949254 | 313,5933397 | 29,916 | 32,62 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,005838 | | -1168,968649 | |
| 1.1.5.3.1 | ночная зона | 12,517 | 13,421 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 1,216667 | 787,2306213 | 9,775 | 9,272 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 1,283333 | | -441,2934613 | |
| 1.1.5.3.2 | полупиковая зона | 15,035 | 16,936 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 2,183333 | -182,1848697 | 11,736 | 13,339 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,2 | | -63,06792225 | |
| 1.1.5.3.3 | пиковая зона | 11,284 | 12,088 | 1,32687 | 0,12855 | 0,62926 | 0,002817 | 2,45 | -291,452412 | 8,405 | 10,009 | 1,37597 | 0,12855 | 0,65321 | 0,002926 | 2,575 | | -664,6072659 | |
| 1.1.6 | ЮЛ | 4838,316 | 5052,033 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 3,058876 | 43627,5255 | 5024,608 | 4937,67 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 3,10114 | | -44707,26363 | |
| 1.1.6.1 | Без дифференциации по зонам суток | 3726,242 | 3833,192 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 3,116667 | -11681,04335 | 3738,578 | 3993,101 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 3,141667 | | -19837,61136 | |
| 1.1.6.2 | По двум зонам суток | 1112,074 | 1218,841 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 2,865237 | 55308,56885 | 1286,03 | 944,569 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 2,983326 | | -24869,65227 | |
| 1.1.6.2.1 | ночная зона | 398,078 | 459,225 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 1,741667 | 77398,67004 | 456,726 | 336,907 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 1,833333 | | -147424,457 | |
| 1.1.6.2.2 | дневная зона | 713,996 | 759,616 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 3,491667 | -22090,10119 | 829,304 | 607,662 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 3,616667 | | 122554,8048 | |
| 1.1.6.3 | По трем зонам суток | 0 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 0 | | 0 | |
| 1.1.6.3.1 | ночная зона | 0 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 1,741667 | 0 | 0 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 1,833333 | | 0 | |
| 1.1.6.3.2 | полупиковая зона | 0 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 3,116667 | 0 | 0 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 3,141667 | | 0 | |
| 1.1.6.3.3 | пиковая зона | 0 | 0 | 1,32687 | 0,12855 | 1,54921 | 0,002817 | 3,508333 | 0 | 0 | 0 | 1,37597 | 0,12855 | 1,55628 | 0,002926 | 3,691667 | | 0 | |
| 1.1.7 | (погреба, сараи), гаражно-строительные, гаражные кооперативы | 8222,956 | 7328,465 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 3,066402 | -131066,6084 | 6738,591 | 6594,636 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | 3,169076 | | -50158,99981 | |
| 1.1.7.1 | Без дифференциации по зонам суток | 3835,809 | 3317,359 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 3,116667 | 52721,00768 | 3178,877 | 3051,241 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 3,141667 | | 1276,404502 |
| 1.1.7.2 | По двум зонам суток | 4347,271 | 3963,789 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 3,023214 | -183044,3432 | 3522,145 | 3501,724 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 3,195222 | | -51986,39121 |
| 1.1.7.2.1 | ночная зона | 1163,709 | 954,654 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 1,741667 | -266191,8917 | 832,367 | 797,662 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 1,833333 | | -45058,64623 |
| 1.1.7.2.2 | дневная зона | 3183,562 | 3009,135 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 3,491667 | 83147,54849 | 2689,778 | 2704,062 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 3,616667 | | -6927,74498 |
| 1.1.7.3 | По трем зонам суток | 39,876 | 47,317 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 2,939565 | -743,2728097 | 37,569 | 41,671 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 3,037031 | | 550,9869031 |
| 1.1.7.3.1 | ночная зона | 8,832 | 9,745 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 1,741667 | 1162,532334 | 8,061 | 9,052 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 1,833333 | | 1286,647988 |
| 1.1.7.3.2 | полупиковая зона | 18,069 | 21,426 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 3,116667 | -341,372211 | 17,48 | 19,31 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 3,141667 | | -18,30063806 |
| 1.1.7.3.3 | пиковая зона | 12,975 | 16,146 | 1,32687 | 0,12855 | 1,55674 | 0,002817 | 3,508333 | -1564,432933 | 12,028 | 13,309 | 1,37597 | 0,12855 | 1,62422 | 0,002926 | | 3,691667 | | -717,3604466 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период | Фактический объем, тыс. кВт\*ч | Прогнозный объем, тыс. кВт\*ч | Фактическая средневзв. оптовая цена на э/э (мощность), руб./тыс. кВт\*ч | Средневзв. стоимость покупки э/э (мощности) для энергоснабжения населения (по индикативу), руб./тыс. кВт\*ч | Отклонение стоимости,  руб. |
| 1 | январь | 120508,407 | 118650 | 1387,797842 | 1378,29576 | 17658,73598 |
| 2 | февраль | 111924,293 | 112000 | 1387,797842 | 1378,29576 | -719,374133 |
| 3 | март | 102096,057 | 107500 | 1387,797842 | 1378,29576 | -51348,7103 |
| 4 | апрель | 102877,343 | 103600 | 1387,797842 | 1378,29576 | -6866,746178 |
| 5 | май | 97110,404 | 101600 | 1387,797842 | 1378,29576 | -42660,51 |
| 6 | июнь | 92039,442 | 92700 | 1387,797842 | 1378,29576 | -6276,676378 |
| 7 | июль | 86220,273 | 93850 | 1438,262981 | 1413,3988 | -189706,9113 |
| 8 | август | 87816,62 | 93000 | 1438,262981 | 1413,3988 | -128880,4973 |
| 9 | сентябрь | 94457,141 | 95000 | 1438,262981 | 1413,3988 | -13497,74431 |
| 10 | октябрь | 98301,574 | 103000 | 1438,262981 | 1413,3988 | -116822,5134 |
| 11 | ноябрь | 103586,231 | 108100 | 1438,262981 | 1413,3988 | -112231,1683 |
| 12 | декабрь | 111530,862 | 111000 | 1438,262981 | 1413,3988 | 13199,44873 |
| **год** | **2019** | **1208468,647** | **1240000** |  |  | **-638152,6669** |

По мнению экспертов экономически обоснованными являются выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на 2021 год в сумме **(-2 937 238,0018) тыс. руб. + 4 488 978,13 тыс. руб. +  
+ (-638152,67) тыс. руб.= 913 587,47 руб.**

* 1. **Анализ фактического исполнения инвестиционной программы гарантирующего поставщика электрической энергии**

**ПАО «Ульяновскэнерго» за 2019 г.**

Инвестиционная программа ПАО «Ульяновскэнерго» на 2019 год утверждена распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 681-од от 01.08.2018.

Экспертами проанализирована утверждённая на 2019 год инвестиционная программа ПАО «Ульяновскэнерго», а также отчёт о её исполнении за 2019 год в формате шаблона. Отчёт составлен с указанием каждого инвестиционного проекта, по каждому проекту указан плановый и фактический объём финансирования. Планировалось освоить 30 085,11 тыс. руб., в том числе 21 441,11 тыс. руб. за счёт амортизации (в т.ч. 4,11 тыс. руб. – лизинг),   
8 644,00 тыс. руб. – за счет капвложений из прибыли . Фактически исполненные проекты по ИП составили 18 409 тыс. руб., в том числе за счёт амортизации   
14 065,00 тыс. руб., 4,344 тыс. руб. – лизинг. Корректировка по факту исполнения инвестпрограммы за 2019 год составила:

(14065-18234)+(4,11-4,344)= 3500,110 тыс. руб.

Неисполнение ПАО «Ульяновскэнерго» запланированных на 2019 год инвестиционных проектов составило 3500,11 тыс. руб.

Данная сумма должна быть исключена из НВВ как излишнеполученный доход.

* 1. **Определение необходимой валовой выручки для расчёта сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго»**

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (эталонной выручки гарантирующего поставщика) для расчёта сбытовых надбавок учитываются в соответствии с методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой:

- эталоны затрат гарантирующего поставщика;

- неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утверждённой в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, внереализационные расходы на списание безнадёжной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

В соответствии с проведёнными экспертами расчётами необходимая валовая выручка ПАО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составила **1 300 036 011,54 руб.**:

- эталоны затрат гарантирующего поставщика – 1 206 379 913,94 руб.;

- неподконтрольные расходы – 51 921 266,92 руб.;

- недополученные полученные доходы (2019) – 44 321 353,21 руб.;

- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования– (-2 586 522,53) руб.

**Необходимая валовая выручка ПАО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовых надбавок**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Показатели** | **Население** | **Прочие потребители** | | | | **Сетевые организации** | **Итого** |
| **Итого** | **менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **более 10 МВт** |
| **1** | **Эталонная выручка ГП** | **523 354 253,91** | **575 271 004,62** | **489 165 704,90** | **70 897 373,10** | **15 207 926,62** | **107 754 655,40** | **1 206 379 913,94** |
| 1.1. | Постоянные компоненты | 406 839 907,49 | 385 783 776,18 | 381 851 934,31 | 3 405 927,96 | 525 913,92 | 35 593 566,57 | 828 217 250,24 |
| 1.2. | Расходы на уплату процентов по заемным средствам | 29 899 834,65 | 52 387 115,36 | 29 090 852,03 | 19 531 265,45 | 3 764 997,88 | 16 965 880,11 | 99 252 830,11 |
| 1.3. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 56 661 820,58 | 74 617 758,19 | 40 563 584,36 | 27 233 926,76 | 6 820 247,07 | 29 504 349,00 | 160 783 927,77 |
| 1.4. | Расчетная предпринимательская прибыль | 29 952 691,19 | 62 482 354,90 | 37 659 334,21 | 20 726 252,93 | 4 096 767,76 | 25 690 859,73 | 118 125 905,82 |
| **2** | **Неподконтрольные расходы** | **41 147 935,07** | **7 136 225,82** | **4 013 227,04** | **2 577 390,48** | **545 608,30** | **3 637 106,03** | **51 921 266,92** |
| 2.1. | Амортизация | 4 738 394,19 | 5 500 098,90 | 3 093 111,99 | 1 986 470,57 | 420 516,35 | 2 803 231,93 | 13 041 717,56 |
| 2.2. | Капитальные вложения из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.3. | Налоги (включая налог на прибыль) | 1 409 540,89 | 1 636 126,92 | 920 115,05 | 590 919,91 | 125 091,95 | 833 874,09 | 3 879 549,36 |
| 2.4. | Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 г. N 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям | 35 000 000,00 |  |  |  |  |  | 35 000 000,00 |
| **3** | **Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП** | **14 400 623,12** | **21 836 687,89** | **16 127 735,79** | **20 439 932,31** | **-14 730 980,20** | **8 084 042,21** | **44 321 353,21** |
| 3.1. | Отклонение по ПО | 4 053 355,43 | 24 020 130,82 | 15 600 282,10 | 22 600 208,69 | -14 180 359,96 | 6 891 798,86 | 34 965 285,11 |
| 3.2. | Отклонение по ИПЦ | 16 501 946,75 | 4 960 610,98 | 4 545 083,04 | 419 941,37 | -4 413,43 | 4 833 348,80 | 26 295 906,54 |
| 3.3. | Отклонение неподконтрольных расходов | -6 154 679,06 | -7 144 053,92 | -4 017 629,35 | -2 580 217,75 | -546 206,81 | -3 641 105,45 | -16 939 838,43 |
| **4** | **Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения** | **-377 075 355,40** | **353 992 008,05** | **210 847 336,02** | **108 497 336,02** | **34 647 336,02** | **23 996 934,81** | **913 587,47** |
| **5** | **Анализ исполнения инвестиционной программы** |  | **-3 500 110,00** | **-1 968 370,46** | **-1 264 134,63** | **-267 604,91** |  | **-3 500 110,00** |
| **6** | **НВВ ГП всего** | **201 827 456,71** | **954 735 816,38** | **718 185 633,29** | **201 147 897,27** | **35 402 285,83** | **143 472 738,45** | **1 300 036 011,54** |

**По расчёту экспертов необходимая валовая выручка ПАО «Ульяновскэнерго» для расчёта сбытовых надбавок на 2021 год составляет 1 300 036 011,54 руб., в том числе:**

**- группа «Население» и приравненные к нему категории потребителей – 201 827 456,71 руб.;**

**- группа «Прочие потребители» – 954 735 816,38 руб.;**

**- группа «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» – 143 472 738,45 руб.**

**Часть 6. Расчёт сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго» на периоды с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. и с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. по группам (категориям) потребителей**

Для расчёта сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год экспертами использовались данные о прогнозных объёмах потребления электрической энергии (мощности) потребителями ПАО «Ульяновскэнерго» на основании выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год, утверждённого приказом ФАС России от 26.11.2020 г. № 1164/20-ДСП.

**Потребление электрической энергии (мощности) потребителями**

**ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объём потребления электрической энергии, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчётный период регулирования | Млн.кВт\*ч | 3 390,67 | 1 727,78 | 1 662,90 |
| 2 | Объём потребления электрической энергии населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчётный период регулирования | Млн.кВт\*ч | 1 231,92 | 638,1094 | 593,8101 |
| 3 | Прогнозный объём потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители» | Млн.кВт\*ч | 1 429,95 | 711,77 | 718,18 |
| 4 | Суммарный объём потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчётном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом | Млн.кВт\*ч | 755,7924231 | 377,90 | 377,90 |
| 5 | Объём потребления электрической мощности, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчётный период регулирования | МВт | 452,58 | 463,03 | 442,14 |
| 6 | Объём потребления электрической мощности населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчётный период регулирования | МВт | 205,32 | 212,70 | 197,94 |
| 7 | Прогнозный объём потребления электрической мощности по подгруппам группы «прочие потребители» | МВт | 143,72 | 142,95 | 144,50 |
| 8 | Суммарный объём потребления электрической мощности, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчётном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом | МВт | 103,54 | 107,38 | 99,70 |

**Расчёт сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго» для группы «Население и приравненные к нему категории потребителей» на 2021 год**

| **№ п.п.** | **Наименование показателя** | **Обозначение в Методических указаниях** | **Единица измерения** | **Расчётный период регулирования** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Эталонная выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для населения на расчётный период регулирования (i) |  | Руб. | 523 354 253,91 |
| 2. | Неподконтрольные расходы ГП, относимые на население |  | Руб. | 41 147 935,07 |
| 3. | Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), |  | Руб. | -362 674 732,28 |
| 4. | Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для населения на расчётный период регулирования (i) |  | Руб. | 201 827 456,71 |
| 5. | Объём продаж электрической энергии, поставляемый населению, всего, в том числе: |  | Млн кВт.ч | 1 231,9195 |
| 5.1. | - в первом полугодии | Описание: Описание: base_1_300505_32783 | Млн кВт.ч | 638,1094 |
| 5.2. | - во втором полугодии | Описание: Описание: base_1_300505_32784 | Млн кВт.ч | 593,8101 |
| 6. | Величина сбытовой надбавки для населения во 2-м полугодии 2019 г. (на 31.12.2019) |  | руб./кВт.ч | 0,16119 |
| 7. | Необходимая валовая выручка на 1 кВт.ч | / | руб./кВт.ч | 0,16383 |
| 8. | Величина сбытовой надбавки для группы население: |  |  |  |
|  | - в первом полугодии | СНнасi, 1 п/г | руб./кВт.ч | 0,16119 |
|  | - во втором полугодии | СНнасi, 2 п/г | руб./кВт.ч | 0,16667 |

По расчёту экспертов, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей» составит:

с 01 января 2021 года – 0,16119 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2021 года – 0,16667 руб./кВт.ч.

**Необходимая валовая выручка ПАО «Ульяновскэнерго» для целей расчёта сбытовой надбавки для группы потребителей «Прочие потребители» на 2021 год**

| **№ п.п.** | **Наименование показателя** | **Обозначение в Методических указаниях** | **Единица измерения** | **Расчётный период регулирования** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Эталонная выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчётный период регулирования (i) |  | Руб. | 575271004,6 |
|  | менее 670 кВт |  | Руб. | 489 165 704,90 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт |  | Руб. | 70 897 373,10 |
|  | не менее 10 МВт |  | Руб. | 15 207 926,62 |
| 2. | Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей |  | Руб. | 7136225,819 |
|  | менее 670 кВт |  | Руб. | 4 013 227,04 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт |  | Руб. | 2 577 390,48 |
|  | не менее 10 МВт |  | Руб. | 545 608,30 |
| 3. | Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2) |  | Руб. | 372 328 585,94 |
|  | менее 670 кВт |  | Руб. | 225 006 701,35 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт |  | Руб. | 127 673 133,69 |
|  | не менее 10 МВт |  | Руб. | 19 648 750,90 |
| 4. | Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчётный период регулирования (i) |  | Руб. | 954 735 816,38 |
|  | менее 670 кВт |  | Руб. | 718 185 633,29 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт |  | Руб. | 201147897,3 |
|  | не менее 10 МВт |  | Руб. | 35402285,83 |

**Расчёт сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго» для группы «Прочие потребители»**

**на 2021 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Всего** | **менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **не менее 10 МВт** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2021 год | 954 735 816,38 | 718 185 633,29 | 201 147 897,27 | 35 402 285,83 |
| 2. | Величина сбытовой надбавки во 2-м полугодии 2020 г. (на 31.12.2020 г.), руб./кВт.ч |  | 0,90782 | 0,37057 | 0,30576 |
| 3. | Необходимая валовая выручка на 1 кВт.ч полезного отпуска |  | 0,89308 | 0,38948 | 0,32382 |
| 4. | Удельная величина НВВ на 1-ое полугодие 2021 года | 0,89 |  |  |  |
| 5. | Удельная величина НВВ на 2-ое полугодие 2021 года | 0,89 |  |  |  |
| 6. | Объём эл. энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей в 2021 году | 1 429 952 600 | 804 167 999 | 516 455 941 | 109 328 661 |
|  | 1-е полугодие | 711 771 900 | 386 932 283 | 259 781 911 | 65 057 707 |
|  | 2-е полугодие | 718 180 700 | 417 235 716 | 256 674 030 | 44 270 954 |
| 7. | Сбытовые надбавки для прочих потребителей на 2021 год |  |  |  |  |
|  | 1-ое полугодие |  | 0,89308 | 0,37057 | 0,30576 |
|  | 2-ое полугодие |  | 0,89308 | 0,40861 | 0,35035 |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Прочие потребители» на период с 1 января 2021 года составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 0,89308 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,37057 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,30576 руб./кВт.ч.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Прочие потребители» на период с 1 июля 2021 года составят:

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт – 0,89308 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 0,40861 руб./кВт.ч;

подгруппа с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт – 0,35035 руб./кВт.ч.

**Расчёт сбытовых надбавок ПАО «Ульяновскэнерго» для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» на 2021 год**

| **№ п.п.** | **Наименование показателя** | **Обозначение в Методических указаниях** | **Единица измерения** | **Расчётный период регулирования** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Эталонная выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчётный период регулирования (i) |  | Руб. | 107 754 655,40 |
| 2. | Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в периоде (i) |  | Руб. | 23 996 934,81 |
| 3. | Неподконтрольные расходы ГП, относимые сетевые организации |  | Руб. | 3 637 106,03 |
| 4. | Недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i-2), |  | Руб. | 8 084 042,21 |
| 5. | Необходимая валовая выручка ГП для целей расчёта сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчётный период регулирования (i) |  | Руб. | 143 472 738,45 |
| 6. | Объём потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями, определенный в сводном прогнозном балансе |  | Млн кВт.ч | 728,803 |
| 6.1. | - в первом полугодии |  | Млн кВт.ч | 377,896 |
| 6.2. | - во втором полугодии |  | Млн кВт.ч | 350,907 |
| 7. | Величина сбытовой надбавки для сетевых организаций во 2-м полугодии 2020 г. (на 31.12.2020 г.) |  | руб./кВт.ч | 0,18466 |
| 8. | Необходимая валовая выручка на 1 кВт.ч полезного отпуска |  | руб./кВт.ч | 0,19686 |
| 9. | Величина сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» |  |  |  |
| 9.1. | - в первом полугодии 2021 года |  | руб./кВт.ч | 0,18466 |
| 9.2. | - во втором полугодии 2021 года |  | руб./кВт.ч | 0,21000 |

По расчёту экспертов, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго» для группы потребителей «Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» составит:

с 01 января 2021 года – 0,18466 руб./кВт.ч;

с 01 июля 2021 года – 0,21000 руб./кВт.ч.

В соответствии с величиной необходимой валовой выручки ПАО «Ульяновскэнерго» на 2021 год к утверждению предлагаются следующие сбытовые надбавки:

**Сбытовые надбавки ПАО «Ульяновскэнерго» с разбивкой по разным группам потребителей на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СН, руб/кВтч** | **Население** | **менее 670 кВт** | **от 670 кВт до 10 МВт** | **не менее 10 МВт** | **Сетевые организации** |
| **на 1 п/г 2020 года** | **0,16119** | **0,89308** | **0,37057** | **0,30576** | **0,18466** |
|  |  |  |  |  |  |
| **на 2 п/г 2020 года** | **0,16667** | **0,89308** | **0,40861** | **0,35085** | **0,21000** |

ПАО «Ульяновскэнерго» высказало особое мнение о том, что не согласны с распределением НВВ между категориями потребителей. Коростелева А.Н пояснила, что Агентство делает небольшие шаги в сторону уменьшения перекрестного субсидирования.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 2.**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу установления цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2021 год. Предложено установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к населению категориям потребителей, на территории Ульяновской области с календарной разбивкой в размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ульяновская область | | | | | | | | | |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | | Единица измерения | | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Цена (тариф) | | | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | | 3 | | | 4 | | | 5 |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учётом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 3,90 | | | 4,03 | |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 4,49 | | | 4,63 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 2,30 | | | 2,42 | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | | 5 | |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | | 4,63 | | | 4,84 | | |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | | 3,90 | | | 4,03 | | |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | | 2,30 | | | 2,42 | | |
| 2. | Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учётом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 3,14 | | | 3,24 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВт·ч | | 3,23 | | | 3,38 | |
| Полупиковая зона | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 3. | Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учётом НДС):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 3,14 | | | 3,24 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВт·ч | | 3,23 | | | 3,38 | |
| Полупиковая зона | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учётом НДС) | | | | | | | | |
| 4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| 4.1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 3,14 | | | 3,24 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 4.1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВт·ч | | 3,23 | | | 3,38 | |
| Полупиковая зона | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, | | | | | | | | |
|  | приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 3,90 | | | 4,03 | |
| 4.2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 4,49 | | | 4,63 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 2,30 | | | 2,42 | |
| 4.2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВт·ч | | 4,63 | | | 4,84 | |
| Полупиковая зона | | руб./кВт·ч | | 3,90 | | | 4,03 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 2,30 | | | 2,42 | |
| 4.3. | Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 4.3.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| 4.3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 3,14 | | | 3,24 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 4.3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВт·ч | | 3,23 | | | 3,38 | |
| Полупиковая зона | | руб./кВт·ч | | 2,73 | | | 2,82 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 1,61 | | | 1,69 | |
| 4.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>. | | | | | | | | |
| 4.4.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 3,90 | | | 4,03 | |
| 4.4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | | руб./кВт·ч | | 4,49 | | | 4,63 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 2,30 | | | 2,42 | |
| 4.4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток <1> | | | | | | | | |
| Пиковая зона | | руб./кВт·ч | | 4,63 | | | 4,84 | |
| Полупиковая зона | | руб./кВт·ч | | 3,90 | | | 4,03 | |
| Ночная зона | | руб./кВт·ч | | 2,30 | | | 2,42 | |

Коростелева А.Н, уточнила, что тарифы на электроэнергию для населения рассчитаны в рамках утверждённых ФАС России предельных уровней тарифов (приказ Федеральной антимонопольной службы от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год»). Рост тарифов с 01.01.2021 года по отношению к декабрю 2020 года отсутствует. Рост с 01.07.2021 года по отношению к 1 полугодию 2021 года – 103,4%. Предлагаемый рост тарифов укладывается в предельные индексы изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Понижающие коэффициенты к тарифам на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению (юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными; некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами и др.) составляют 1,0. Понижающий коэффициент к тарифам на электроэнергию для населения и приравненным к населению категориям потребителей за исключением вышеуказанных категорий потребителей остаётся равным значению 0,7.

Тарифы для населения утверждаются одновременно в трёх вариантах:

- одноставочный тариф;

- тарифы, дифференцированные по двум зонам суток;

- тарифы, дифференцированные по трём зонам суток.

Одноставочный тариф для населения, проживающего в городских населённых пунктах, с установленными газовыми плитами, установлены на уровне предельного минимального уровни тарифов. Для прочих категорий населения тарифы рассчитываются в соответствии с приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э как в одноставочном выражении, так и дифференцированные по зонам суток. При этом тарифы, дифференцированные по зонам суток, устанавливаются в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с Методическими указаниями от 16.09.2014 № 1442-э и могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов как в большую, так и в меньшую сторону.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 3.**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования электроэнергетики Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Коростелеву А.Н. по вопросу утверждения стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2021 год. Было отмечено следующее:

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по следующим мероприятиям:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

в) проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения

утверждён следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний № 1135/17 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение):

С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определены экспертами на основании экономически обоснованных данных раздельного учета сетевых организаций:

Расчёт расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2014-2016 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Данные за 2017 год | по мероприятию «а» | по мероприятию «в» | Данные за 2018 год | по мероприятию «а» | по мероприятию «в» | Данные за 2019 год | по мероприятию «а» | по мероприятию «в» |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| МУП "УльГЭС" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 7 499,72 | 3 962,93 | 3 536,79 | 7 175,75 | 3 741,44 | 3 434,31 | 6 662,41 | 3 582,11 | 3 080,30 |
| ПАО "МРСК Волги" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 13 639,23 | 5 520,51 | 8 118,72 | 19 379,37 | 7 843,84 | 11 535,53 | 20 961,40 | 8 484,17 | 12 477,23 |
| АО "УСК" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 7 933,18 | 3 044,30 | 4 888,87 | 7 452,36 | 2 800,51 | 4 651,85 | 8 575,19 | 3 222,49 | 5 352,70 |
|  | ЗАО "Авиастар-ОПЭ" | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 4 659,22 | 1 389,01 | 3 270,20 | 4 955,18 | 1 417,70 | 3 537,48 | 2 133,77 | 712,31 | 1 421,46 |
| ООО"ЭнергоХолдинг" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 374,31 | 202,12 | 172,18 | 623,44 | 294,55 | 328,89 | 12,43 | 5,71 | 6,72 |
|  | ООО"ИНЗА СЕРВИС" | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 190,00 | 136,57 | 53,43 | 422,36 | 271,33 | 151,03 | 182,10 | 91,50 | 90,60 |
| ООО"ЭнергопромГРУПП" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 1 283,35 | 621,22 | 662,13 | 1 461,77 | 671,09 | 790,69 | 604,30 | 268,12 | 336,18 |
| ООО "ОЭС" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 130,41 | 52,16 | 78,25 | 225,96 | 103,71 | 122,24 |
| ООО"Сети Барыш" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 105,01 | 76,66 | 28,35 | 128,06 | 81,18 | 46,88 | 17,29 | 11,69 | 5,60 |
| ООО"Энергомодуль" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 1 365,65 | 535,02 | 830,63 | 1 874,17 | 782,24 | 1 253,76 | 2 183,93 | 800,23 | 1 383,69 |
| ООО "ЭнергоХолдинг-Н" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 401,85 | 219,19 | 182,65 | 270,00 | 147,26 | 122,74 | 79,00 | 43,09 | 35,91 |
| АО "ГНЦ НИИАР" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 529,88 | 502,71 | 27,17 | 253,22 | 240,23 | 12,99 | 207,57 | 196,93 | 10,64 |
| ООО "ДСК" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 7,50 | 4,04 | 3,46 | 3,26 | 1,50 | 1,76 | 0,14 | 0,06 | 0,07 |
| ООО "СПСК" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 24,56 | 15,86 | 8,70 | 6,19 | 3,62 | 2,57 | 122,58 | 77,75 | 44,84 |
| ООО "Энергосеть" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 400,54 | 314,78 | 85,75 | 834,68 | 394,56 | 440,13 | 727,78 | 340,15 | 387,63 |
| АО "Авиастар-СП" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 47,59 | 15,04 | 32,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| АО "УВКС" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 162,52 | 83,84 | 78,68 | 370,92 | 191,36 | 179,56 | 170,06 | 99,56 | 70,50 |
| ООО "РегионПромСтрой" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 368,50 | 276,37 | 92,12 | 277,86 | 208,40 | 69,47 |
| ООО "ГПП" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 |  | 38,17 | 17,18 | 20,99 | 31,20 | 5,19 | 26,01 |
| ООО "Ульяновскэлектросеть" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 416,77 | 191,33 | 225,43 | 251,38 | 115,41 | 135,97 |
| ООО "Композит-Энерго" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 46,94 | 19,93 | 27,02 | 83,00 | 35,22 | 47,78 | 52,00 | 22,07 | 29,93 |
| ООО "Симбирсксетьсервис" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 376,35 | 172,78 | 203,57 | 777,44 | 310,98 | 466,46 |
| АО "Оборонэнерго" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,60 | 3,04 | 4,56 |
| ООО "ЭнергоАльянс" | | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего\* | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 53,78 | 24,69 | 29,09 |
| И Т О Г О | | 38 671,04 | 16 663,74 | 22 007,30 | 46 623,93 | 19 627,45 | 27 158,31 | 44 317,16 | 18 729,35 | 25 587,81 |

Территориальными сетевыми организациями по форме, разработанной Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, предоставлены отчеты о произведённых технологических присоединениях, за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты по количеству технологических присоединений и присоединяемой мощности сведены в следующую таблицу:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Q 2019 | Q 2017 | Q 2018 | N 2019 | N 2017 | N 2018 |
| 1 | 2 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1.     Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | кол-во присоединений | | | присоед. мощность, кВт | | |
| 1 | МУП "УльГЭС" | 558,00 | 526,00 | 552,00 | 15 950,16 | 72 455,99 | 16 935,98 |
| 2 | ПАО "МРСК Волги" | 1 562,00 | 1 333,00 | 1 619,00 | 45 317,63 | 31 047,50 | 37 334,43 |
| 3 | АО "УСК" | 456,00 | 464,00 | 530,00 | 7 539,30 | 6 951,00 | 8 164,29 |
| 4 | ЗАО "Авиастар-ОПЭ" | 26,00 | 42,00 | 41,00 | 7 241,70 | 63 634,48 | 66 672,00 |
| 5 | ООО "ЭнергоХолдинг" | 1,00 | 8,00 | 9,00 | 300,00 | 915,00 | 1 702,50 |
| 6 | ООО "ИНЗА СЕРВИС" | 38,00 | 46,00 | 33,00 | 1 709,00 | 594,14 | 122,50 |
| 7 | ООО "ОЭС" | 28,00 | 0,00 | 31,00 | 283,00 | 0,00 | 240,60 |
| 8 | ООО "РЖД" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | ООО"Сети Барыш" | 3,00 | 16,00 | 9,00 | 215,00 | 635,50 | 240,00 |
| 10 | ООО"Энергомодуль" | 173,00 | 145,00 | 193,00 | 2 009,30 | 4 736,79 | 2 452,34 |
| 11 | ООО"ЭнергопромГРУПП" | 87,00 | 28,00 | 59,00 | 2 164,00 | 2 570,50 | 3 449,10 |
| 12 | ООО"ЭнергоХолдинг-Н" | 37,00 | 55,00 | 32,00 | 390,00 | 650,00 | 610,00 |
| 13 | АО"Авиастар-СП" | 0,00 | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 22 873,00 | 0,00 |
| 14 | АО "ГНЦ НИИАР" | 29,00 | 48,00 | 40,00 | 1 342,00 | 1 670,50 | 4 020,20 |
| 15 | ООО "ДСК" | 1,00 | 3,00 | 3,00 | 5,00 | 25,00 | 25,00 |
| 16 | ООО "Магистраль" | 200,00 | 3,00 | 4,00 | 390,00 | 270,00 | 285,00 |
| 17 | ООО "СПСК" | 26,00 | 3,00 | 3,00 | 390,00 | 45,00 | 45,00 |
| 18 | ООО "УВКС" | 676,00 | 149,00 | 1 520,00 | 2 819,00 | 591,00 | 4 741,00 |
| 19 | ООО "РегионПромСтрой" | 201,00 |  |  | 603,00 |  | 903,00 |
| 20 | ООО "Композит-Энерго" | 9,00 | 4,00 | 7,00 | 453,00 | 660,70 | 464,10 |
| 21 | ООО "Симбирсксетьсервис" | 45,00 |  | 40,00 | 469,00 |  | 391,00 |
| 22 | ООО "Ульяновскэлектросеть" | 19,00 |  | 327,00 | 178,00 |  | 426,00 |
| 23 | ООО "Энергосеть" | 37,00 | 39,00 | 42,00 | 2 709,60 | 2 271,00 | 1 263,00 |
| 24 | ООО "ЭнергоАльянс" | 16,00 |  |  | 5 128,40 |  |  |
| 25 | ООО "ГПП" | 9,00 |  | 16,00 | 65,00 |  | 163,00 |
| 26 | АО "Оборонэнерго" | 5,00 |  |  | 0,61 |  |  |
| ИТОГО | | 4 212,00 | 4 507,00 | 5 094,00 | 92 477,69 | 212 540,74 | 150 487,04 |

На основании информации, представленной сетевыми организациями, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний № 1135/17, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов сведены в следующую таблицу:

Руб. за одно присоединение, без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Данные за 2019 год, n-1 | Данные за 2017 год, n-3 | Данные за 2018 год, n-2 |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 7 |
| 1.     Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | | | |
| 1 | МУП "УльГЭС" | 6,42 | 7,53 | 6,78 |
| 2 | ПАО "МРСК Волги" | 5,43 | 4,14 | 4,84 |
| 3 | АО "УСК" | 7,07 | 6,56 | 5,28 |
| 4 | ЗАО "Авиастар-ОПЭ" | 27,40 | 33,07 | 34,58 |
| 5 | ООО "ЭнергоХолдинг" | 5,71 | 3,99 | 32,73 |
| 6 | ООО "ИНЗА СЕРВИС" | 0,15 | 2,97 | 8,22 |
| 7 | ООО "ОЭС" | 3,70 | 0,00 | 1,68 |
| 8 | ООО "РЖД" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | ООО"Сети Барыш" | 3,90 | 4,79 | 9,02 |
| 10 | ООО"Энергомодуль" | 4,63 | 3,69 | 4,05 |
| 11 | ООО"ЭнергопромГРУПП" | 3,08 | 22,19 | 11,37 |
| 12 | ООО"ЭнергоХолдинг-Н" | 1,16 | 3,99 | 4,60 |
| 13 | АО"Авиастар-СП" | 0,00 | 3,01 | 0,00 |
| 14 | АО "ГНЦ НИИАР" | 6,79 | 10,47 | 6,01 |
| 15 | ООО "ДСК" | 0,06 | 1,35 | 0,50 |
| 16 | ООО "Магистраль" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | ООО "СПСК" | 2,99 | 5,29 | 1,21 |
| 18 | ООО "УВКС" | 0,15 | 0,56 | 0,13 |
| 19 | ООО "РегионПромСтрой" | 1,04 |  | 0,93 |
| 20 | ООО "Композит-Энерго" | 2,45 | 4,98 | 5,03 |
| 21 | ООО "Симбирсксетьсервис" | 6,91 |  | 4,32 |
| 22 | ООО "Ульяновскэлектросеть" | 6,07 |  | 0,59 |
| 23 | ООО "Энергосеть" | 9,19 | 8,07 | 9,39 |
| 24 | ООО "ЭнергоАльянс" | 1,54 |  |  |
| 25 | ООО "ГПП" | 0,58 |  | 1,07 |
| 26 | АО "Оборонэнерго" | 0,61 |  |  |
| 2.     Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | | | |
| 1 | МУП "УльГЭС" | 5,52 | 6,72 | 6,22 |
| 2 | ПАО "МРСК Волги" | 7,99 | 6,09 | 7,13 |
| 3 | АО "УСК" | 11,74 | 10,54 | 8,78 |
| 4 | ЗАО "Авиастар-ОПЭ" | 54,67 | 77,86 | 86,28 |
| 5 | ООО "ЭнергоХолдинг" | 6,72 | 21,52 | 36,54 |
| 6 | ООО "ИНЗА СЕРВИС" | 0,18 | 1,16 | 4,58 |
| 7 | ООО "ОЭС" | 4,37 |  | 2,52 |
| 8 | ООО "РЖД" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | ООО"Сети Барыш" | 1,87 | 1,77 | 5,21 |
| 10 | ООО"Энергомодуль" | 8,00 | 5,73 | 6,50 |
| 11 | ООО"ЭнергопромГРУПП" | 3,86 | 23,65 | 13,40 |
| 12 | ООО"ЭнергоХолдинг-Н" | 0,97 | 3,32 | 3,84 |
| 13 | АО"Авиастар-СП" | 0,00 | 6,51 | 0,00 |
| 14 | АО "ГНЦ НИИАР" | 0,37 | 0,57 | 0,32 |
| 15 | ООО "ДСК" | 0,07 | 1,15 | 0,59 |
| 16 | ООО "Магистраль" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | ООО "СПСК" | 2,90 | 2,90 | 0,86 |
| 18 | ООО "УВКС" | 0,10 | 0,53 | 0,12 |
| 19 | ООО "РегионПромСтрой" | 0,35 |  | 0,31 |
| 20 | ООО "Композит-Энерго" | 3,33 | 6,75 | 6,83 |
| 21 | ООО "Симбирсксетьсервис" | 10,37 |  | 5,09 |
| 22 | ООО "Ульяновскэлектросеть" | 7,16 |  | 0,69 |
| 23 | ООО "Энергосеть" | 10,48 | 2,20 | 10,48 |
| 24 | ООО "ЭнергоАльянс" | 1,82 |  |  |
| 25 | ООО "ГПП" | 2,89 |  | 2,39 |
| 26 | АО "Оборонэнерго" | 0,91 |  |  |

На основании вышеуказанных данных определены среднеарифметические значения затрат на одно присоединение по каждому периоду регулирования:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| на 1 ТП, руб. без НДС | | | |
|  | Данные за 2019 год, n-2 | Данные за 2017 год, n-4 | Данные за 2018 год, n-3 |
| *подготовка* | 4,46 | 7,04 | 6,62 |
| *проверка* | 6,11 | 9,94 | 9,07 |
| ТСО, всего | 24,00 | 18,00 | 23,00 |

Экспертами определено стандартное отклонение, определяемое отдельно для С1.1 и С1.2 по формуле:

Описание: base_1_280977_142,

где:

Pсредн - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного [подпунктом "а"](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQEH) или ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQCH) Методических указаний № 1135/17, на одно присоединение, руб.;

Pр - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного [подпунктом "а"](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQEH) или ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQCH) Методических указаний № 1135/17, на одно присоединение, руб.;

q - количество территориальных сетевых организаций.

В результате расчётов экспертной группой определены следующие отклонения:

руб. без НДС

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Данные за 2019 год, n-2 | Данные за 2017 год, n-4 | Данные за 2018 год, n-3 |
| ОТКЛОНЕНИЕ, пп. "а" п. 16 | *3,09* | *3,54* | *4,96* |
| ОТКЛОНЕНИЕ, пп. "в" п. 16 | *5,49* | *7,77* | *9,05* |

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включены расходы территориальных сетевых организаций на организационно-технические мероприятия, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определённых по формуле:

Описание: Безымянный; Описание: Безымянный

где:

РСсредн– средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций раздельно на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенная регулирующим органом на одно присоединение, руб.;

РСmax – предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций отдельно на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенный регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

РСmin – предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций отдельно на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенный регулирующим органом на одно присоединение, руб.

В результате получены следующие предельные минимальные уровни расходов на одно технологическое присоединение и предельные максимальные уровни расходов на одно технологическое присоединение:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Данные за 2019 год, n-2 | Данные за 2017 год, n-4 | Данные за 2018 год, n-3 |
| Pmax C1.1=P средн.+ отклон.= | 7,55 | 10,58 | 11,59 |
| Pmin C1.1=P средн.- отклон.= | 1,37 | 3,49 | 1,66 |
| Pmax C1.2=P средн.+ отклон. = | 11,60 | 17,71 | 18,12 |
| Pmin C1.2=P средн.- отклон. = | 0,62 | 2,17 | 0,02 |

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Данные за 2019 год, n-1 | (Рсредн -Рр)2, n-4 | Данные за 2017 год, n-3 | (Рсредн -Рр) 2, n-3 | Данные за 2018 год, n-2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.     Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | | | | | |
| 1 | МУП "УльГЭС" | 6,42 | 3,84 | 7,53 | 130,60 | 6,78 |
| 2 | ПАО "МРСК Волги" | 5,43 | 1 475,70 | 4,14 | 11 167,12 | 4,84 |
| 3 | АО "УСК" | 7,07 | 3 099,77 | 6,56 | 104,60 | 5,28 |
| 4 | ЗАО "Авиастар-ОПЭ" | 27,40 | 13 678,73 | 33,07 | 28 470,50 | 34,58 |
| 5 | ООО "ЭнергоХолдинг" | 5,71 | 1,56 | 3,99 | 74,44 | 32,73 |
| 6 | ООО "ИНЗА СЕРВИС" | 0,15 | 705,71 | 2,97 | 760,83 | 8,22 |
| 7 | ООО "ОЭС" | 3,70 | 15,98 | 0,00 | 0,00 | 1,68 |
| 8 | ООО "РЖД" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | ООО"Сети Барыш" | 3,90 | 0,95 | 4,79 | 80,62 | 9,02 |
| 10 | ООО"Энергомодуль" | 4,63 | 4,77 | 3,69 | 1 623,35 | 4,05 |
| 11 | ООО"ЭнергопромГРУПП" | 3,08 | 165,15 | 22,19 | 6 427,19 | 11,37 |
| 12 | ООО"ЭнергоХолдинг-Н" | 1,16 | 401,74 | 3,99 | 511,79 | 4,60 |
| 13 | АО"Авиастар-СП" | 0,00 | 0,00 | 3,01 | 81,12 | 0,00 |
| 14 | АО "ГНЦ НИИАР" | 6,79 | 157,58 | 10,47 | 567,12 | 6,01 |
| 15 | ООО "ДСК" | 0,06 | 19,32 | 1,35 | 97,12 | 0,50 |
| 16 | ООО "Магистраль" | 0,00 | 3 977,65 | 0,00 | 148,51 | 0,00 |
| 17 | ООО "СПСК" | 2,99 | 56,13 | 5,29 | 9,18 | 1,21 |
| 18 | ООО "УВКС" | 0,15 | 12 571,12 | 0,56 | 6 243,27 | 0,13 |
| 19 | ООО "РегионПромСтрой" | 1,04 | 2 354,85 |  | 0,00 | 0,93 |
| 20 | ООО "Композит-Энерго" | 2,45 | 36,27 | 4,98 | 16,88 | 5,03 |
| 21 | ООО "Симбирсксетьсервис" | 6,91 | 270,32 |  | 0,00 | 4,32 |
| 22 | ООО "Ульяновскэлектросеть" | 6,07 | 49,52 |  | 0,00 | 0,59 |
| 23 | ООО "Энергосеть" | 9,19 | 829,05 | 8,07 | 41,83 | 9,39 |
| 24 | ООО "ЭнергоАльянс" | 1,54 | 136,11 |  | 0,00 |  |
| 25 | ООО "ГПП" | 0,58 | 135,70 |  | 0,00 | 1,07 |
| 26 | АО "Оборонэнерго" | 0,61 | 74,17 |  | 0,00 |  |
| 2.     Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | | | | | | |
| 1 | МУП "УльГЭС" | 5,52 | 193,47 | 6,72 | 21 929,07 | 6,22 |
| 2 | ПАО "МРСК Волги" | 7,99 | 5 514,26 | 6,09 | 19 785,07 | 7,13 |
| 3 | АО "УСК" | 11,74 | 14 450,15 | 10,54 | 163,28 | 8,78 |
| 4 | ЗАО "Авиастар-ОПЭ" | 54,67 | 61 315,97 | 77,86 | 193 744,57 | 86,28 |
| 5 | ООО "ЭнергоХолдинг" | 6,72 | 0,38 | 21,52 | 1 072,74 | 36,54 |
| 6 | ООО "ИНЗА СЕРВИС" | 0,18 | 1 337,23 | 1,16 | 3 547,34 | 4,58 |
| 7 | ООО "ОЭС" | 4,37 | 85,09 |  | 0,00 | 2,52 |
| 8 | ООО "РЖД" | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | ООО"Сети Барыш" | 1,87 | 53,98 | 1,77 | 1 068,27 | 5,21 |
| 10 | ООО"Энергомодуль" | 8,00 | 617,42 | 5,73 | 2 575,75 | 6,50 |
| 11 | ООО"ЭнергопромГРУПП" | 3,86 | 438,48 | 23,65 | 5 258,53 | 13,40 |
| 12 | ООО"ЭнергоХолдинг-Н" | 0,97 | 976,93 | 3,32 | 2 411,93 | 3,84 |
| 13 | АО"Авиастар-СП" | 0,00 | 0,00 | 6,51 | 58,93 | 0,00 |
| 14 | АО "ГНЦ НИИАР" | 0,37 | 956,15 | 0,57 | 4 220,60 | 0,32 |
| 15 | ООО "ДСК" | 0,07 | 36,43 | 1,15 | 231,71 | 0,59 |
| 16 | ООО "Магистраль" | 0,00 | 7 464,18 | 0,00 | 296,60 | 0,00 |
| 17 | ООО "СПСК" | 2,90 | 268,02 | 2,90 | 148,89 | 0,86 |
| 18 | ООО "УВКС" | 0,10 | 24 374,91 | 0,53 | 13 208,00 | 0,12 |
| 19 | ООО "РегионПромСтрой" | 0,35 | 6 676,76 |  | 0,00 | 0,31 |
| 20 | ООО "Композит-Энерго" | 3,33 | 69,73 | 6,75 | 40,66 | 6,83 |
| 21 | ООО "Симбирсксетьсервис" | 10,37 | 815,41 |  | 0,00 | 5,09 |
| 22 | ООО "Ульяновскэлектросеть" | 7,16 | 20,84 |  | 0,00 | 0,69 |
| 23 | ООО "Энергосеть" | 10,48 | 705,74 | 2,20 | 2 339,08 | 10,48 |
| 24 | ООО "ЭнергоАльянс" | 1,82 | 294,62 |  | 0,00 |  |
| 25 | ООО "ГПП" | 2,89 | 93,26 |  | 0,00 | 2,39 |
| 26 | АО "Оборонэнерго" | 0,91 | 135,04 |  | 0,00 |  |

По данным, включенным в выборку, за каждый год (n-4; n-3; n-2) определено среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

Описание: base_1_280977_143,

Описание: base_1_280977_144,

где:

Описание: base_1_280977_145 - среднее по выборке значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного [подпунктом "а" пункта 16](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQEH) Методических указаний, на одно присоединение, за год y, руб.;

Описание: base_1_280977_146 - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного [подпунктом "а" пункта 16](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQEH) Методических указаний, на одно присоединение, p-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, за год y, руб.;

qt - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку за соответствующий год;

y - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществлён расчет стандартизированных тарифных ставок;

Описание: base_1_280977_147 - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией p в году y, шт.;

Описание: base_1_280977_148 - среднее по выборке значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного [подпунктом "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQCH) Методических указаний, на одно присоединение, за год y, руб.;

Описание: base_1_280977_149 - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного [подпунктом "в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=BDE4EBF3189CFDED89AB199117EAB06BCAF3CBD1B8DC46D1609D476F28B2304833A17D589F1ECC30WFQCH) Методических указаний, на одно присоединение, p-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, за год y, тыс. руб.

В результате расчётов экспертной группой определены следующие средние значения:

руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | 2019, n-2 | 2017, n-4 | 2018, n-3 |
| Р средн. С1.1 = | 3 616,43 | 5 624,67 | 4 038,63 |
| Р средн. С1.2 = | 5 314,81 | 6 653,13 | 4 719,32 |

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам:

Описание: base_1_280977_150

где:

Описание: base_1_280977_151 - фактический индекс потребительских цен за 2017 год;

Описание: base_1_280977_152 - фактический индекс потребительских цен за 2016 год;

ИПЦn-1 пл -

 - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год.

Описание: base_1_280977_155

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ИПЦ 2027 (прогноз) | ИПЦ 2020 (прогноз) | ИПЦ 2019 (факт) | ИПЦ 2018 (факт) |
| 1,03613 | 1,03170 | 1,04460 | 1,02900 |

В результате расчётов экспертной группой определены следующие значения стандартизированных тарифных ставок:

руб. за одно присоединение, без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Стандартизированная тарифная ставка С 1 | **14 257,00** |
| *Стандартизированная тарифная ставка С 1.1* | 6 129,00 |
| *Стандартизированная тарифная ставка С 1.2* | 8 128,00 |

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных [пунктом 16](consultantplus://offline/ref=60B4E268170BED54D1B9D85814C75DD2531F5FDE0463265505EA1905D189072EEF1DBC46EE75E4E4Z008H) (за исключением [подпункта "б")](consultantplus://offline/ref=60B4E268170BED54D1B9D85814C75DD2531F5FDE0463265505EA1905D189072EEF1DBC46EE75E4E4Z00EH) Методических указаний № 1135/17 рассчитаны с использованием стандартизированных тарифных ставок по следующим формулам:

Описание: base_1_280977_234,

Описание: base_1_280977_235,

где:

Qn-4, Qn-3, Qn-2 - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

Nn-4, Nn-3, Nn-2 - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности.

В выборку за каждый год (Q 2015, Q 2016, Q 2017, N 2015, N 2016, N 2017) включены данные территориальных сетевых организаций, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение и представлены ниже:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| кол-во присоединений | | | присоед. мощность, кВт | | |
| для расчёта по итогам выборки | | | | | |
| Q 2018 | Q 2016 | Q 2017 | N 2018 | N 2016 | N 2017 |
| 3 012 | 2 646 | 3 156 | 81 739 | 140 175 | 75 447 |
| 3 301 | 4 192 | 2 974 | 83 285 | 144 205 | 72 541 |

В результате расчётов экспертной группой определены следующие значения:

руб. /кВт max N, без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Ставка за единицу максимальной мощности С1 max N: | **465,00** |
| ставка С1.1 max N | 181,00 |
| ставка С1.2 max N | 284,00 |

АНАЛИЗ И РАСЧЁТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА НА 2021 ГОД

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5, С8 рассчитаны экспертами на основании сводной информации о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, представленной территориальными сетевыми организациями Ульяновской области в соответствии с принятой регулирующим органом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ:

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Строительство воздушных линий |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3)) |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2)) |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4)) |
| 1.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 6) |
| ... | <пообъектная расшифровка> |
| 2. | Строительство кабельных линий |
| 2.j | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6) |
| 2.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) |
| 2.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 6) |
| 3. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |
| 3.j | однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2) |
| 3.j.k | прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3) |

На основании сводной информации, представленной сетевыми организациями, определена величина фактических экономически обоснованных расходов на строительство объектов по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, фактических затрат на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ТСО Ульяновской области представлено не было. Результаты расчетов сведены в следующие таблицы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код объекта электросетевого хозяйства в соответствии с принятой регулирующим органом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (далее - Код объекта электросетевого хозяйства) | Затраты на строительство, тыс.руб./год | | | Протяженность, количество, пропускная способность (ед.измерения: (для линий электропередачи, м/год), (для РП шт/год), (для ТП кВт/год), для КУ ед.ТУ) | | |
| Данные за 2019 год,∑ n-2 | Данные за 2018 год, ∑n-3 | Данные за 2017 год, ∑n-2 | Данные за 2019 год,∑ n-2 | Данные за 2018 год, ∑n-3 | Данные за 2017 год, ∑n-2 |
| Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) | | | | | | |
| 11133 | 0,00 | 346,42 | 0,00 | 0,00 | 1,34 | 0,00 |
| 12131 | 5 058,98 | 0,00 | 0,00 | 4,94 | 0,00 | 0,00 |
| 12132 | 10 105,48 | 57,22 | 0,00 | 5,48 | 0,10 | 0,00 |
| 13131 | 106 143,86 | 10 839,69 | 7 589,31 | 89,85 | 574,92 | 8,80 |
| 13132 | 9 092,98 | 54 062,36 | 20 320,18 | 10,29 | 57,41 | 24,46 |
| 13133 | 2 158,48 | 4 151,40 | 6 037,19 | 1,37 | 4,02 | 3,77 |
| 13135 | 224,27 | 430,01 | 0,00 | 0,21 | 0,27 | 0,00 |
| Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ) | | | | | | |
| 21124 | 470,91 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,00 |
| 21211 | 754,23 | 262,71 | 0,00 | 0,54 | 0,25 | 0,00 |
| 21212 | 44,79 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,00 |
| 21222 | 839,45 | 46,33 | 43,88 | 0,05 | 0,08 | 0,03 |
| 21223 | 3 876,85 | 3 342,19 | 7 849,61 | 2,31 | 2,17 | 5,44 |
| 21224 | 3 828,18 | 0,00 | 0,00 | 1,20 | 9,58 | 0,00 |
| Строительство трансформаторных подстанций (ТП) | | | | | | |
| 4111 | 1 832,15 | 1 277,08 | 213,87 | 230,00 | 48,50 | 0,00 |
| 4112 | 12 591,65 | 4 657,54 | 1 957,86 | 1 138,00 | 460,00 | 244,00 |
| 4113 | 11 600,39 | 4 419,92 | 1 544,33 | 2 455,00 | 1 085,00 | 278,00 |
| 4114 | 6 407,12 | 440,87 | 1 413,39 | 946,00 | 599,00 | 445,00 |
| 4124 | 0,00 | 4 445,29 | 0,00 | 0,00 | 467,50 | 0,00 |
| 4125 | 4 798,74 | 5 591,05 | 3 851,86 | 1 020,00 | 938,30 | 1 012,80 |
| Обеспечение средствами коммерческого учета | | | | | | |
| 8.1.1 | 31,20 | 15,67 | 478,39 | 522,00 | 1 107,00 | 5 050,00 |
| 8.2.1 | 57,88 | 40,15 | 438,78 | 81,00 | 175,00 | 1 071,00 |
| 8.2.2 | 12,26 | 80,49 | 336,59 | 85,00 | 64,00 | 144,00 |
| 8.2.3 | 169,78 | 224,88 | 1 918,53 | 2,00 | 7,00 | 82,00 |

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n, с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями, экспертами определены стандартные отклонения, определённые отдельно для С2, С3, С4, С5 по формуле:



где:

Рсредн – средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО на строительство (с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в расчете на 1 кВт максимальной мощности, тыс. руб./км, тыс.руб./шт. или тыс. руб./кВт;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код объекта электросетевого хозяйства | среднеарифм. тыс.руб./км, 2019 | среднеарифм. тыс.руб./км, 2018 | среднеарифм. тыс.руб./км, 2017 |
|
| Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) | | | |
| 11133 | 0,00 | 258,52 | 0,000 |
| 12131 | 1 024,92 | 0,00 | 0,000 |
| 12132 | 1 843,06 | 572,22 | 0,000 |
| 13131 | 1 181,37 | 18,85 | 862,912 |
| 13132 | 883,84 | 941,72 | 830,921 |
| 13133 | 1 575,53 | 1032,94 | 1601,800 |
| 13135 | 1 078,22 | 1604,51 | 0,000 |
| Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ) | | | |
| 21124 | 2 140,50 | 0,00 | 0,000 |
| 21211 | 1 386,45 | 1072,29 | 0,000 |
| 21212 | 358,33 | 0,00 | 0,000 |
| 21222 | 16 789,10 | 586,41 | 1462,667 |
| 21223 | 1 681,20 | 1538,76 | 1443,739 |
| 21224 | 3 187,49 | 0,00 | 0,000 |
| Строительство трансформаторных подстанций (ТП) | | | |
| 4111 | 7,97 | 26,33 | 0,000 |
| 4112 | 11,06 | 10,13 | 8,024 |
| 4113 | 4,73 | 4,07 | 5,555 |
| 4114 | 6,77 | 0,74 | 3,176 |
| 4124 | 0,00 | 9,51 | 0,00 |
| 4125 | 4,70 | 5,96 | 3,803 |
| Обеспечение средствами коммерческого учета | | | |
| 8.1.1 | 7,08 | 10,46 | 13,42 |
| 8.2.1 | 13,85 | 19,14 | 26,73 |
| 8.2.2 | 7,67 | 10,36 | 28,91 |
| 8.2.3 | 169,78 | 122,46 | 383,66 |

РР – расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в расчете на 1 кВт пропускной способности, тыс. руб./км, тыс.руб./шт. или тыс. руб./кВт;

q - количество исходных значений расходов на строительство.

В результате:

для определения средних значений по строительству объектов электросетевого хозяйства получены следующие отклонения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код объекта электросетевого хозяйства | 2018 | | 2019 | | 2017 | |
| max | min | max | min | max | min |
| 11133 | 517,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12132 | 1144,44 | 0,00 | 3686,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13131 | 499,07 | -461,36 | 1855,62 | 507,13 | 1654,02 | 71,80 |
| 13132 | 1535,71 | 347,73 | 1506,01 | 261,68 | 1343,15 | 318,69 |
| 13133 | 1711,43 | 354,46 | 3432,54 | -281,47 | 3203,60 | 0,00 |
| 13135 | 3209,03 | 0,00 | 2156,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21211 | 2144,57 | 0,00 | 2803,19 | -30,30 | 0,00 | 0,00 |
| 21222 | 2634,01 | -1461,18 | 16789,10 | 16789,10 | 1754,58 | 1170,75 |
| 21223 | 3114,37 | -36,85 | 6051,95 | -2689,55 | 2887,48 | 0,00 |
| 21224 | 1696,50 | -1696,50 | 5428,55 | 946,44 | 0,00 | 0,00 |
| 21225 | 5268,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5329,26 | -1820,10 |
| 4111 | 26,33 | 26,33 | 17,20 | -1,27 | 0,00 | 0,00 |
| 4112 | 18,49 | 1,76 | 17,52 | 4,61 | 19,33 | -3,28 |
| 4113 | 6,29 | 1,85 | 6,90 | 2,55 | 16,86 | -5,75 |
| 4114 | 0,74 | 0,74 | 10,71 | 2,84 | 9,44 | -3,09 |
| 4124 | 19,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4125 | 10,22 | 1,70 | 9,41 | 0,00 | 10,04 | -2,44 |
| 8.1.1 | *4,14* | *3,81* | *63,74* | *4,14* | *3,81* | *63,74* |
| 8.2.1 | *12,93* | *7,22* | *27,32* | *12,93* | *7,22* | *27,32* |
| 8.2.2 | *4,21* | *23,87* | *33,47* | *4,21* | *23,87* | *33,47* |
| 8.2.3 | *161,98* | *151,58* | *340,43* | *161,98* | *151,58* | *340,43* |

В сформированную для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) экспертной группой включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Экспертами определены средние по выборке значения по строительству объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 км линии ЛЭП или 1 кВт максимальной мощности, а также в соответствии с принятой регулирующим органом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код объекта электросетевого хозяйства | Р средн. | | |
| 2018 | 2019 | 2017 |
| 11133 | 258,52 | 0,00 | 0,00 |
| 12132 | 572,22 | 1843,06 | 0,00 |
| 13131 | 497,96 | 1254,42 | 1135,11 |
| 13132 | 1377,96 | 1614,69 | 833,71 |
| 13133 | 927,75 | 1848,08 | 1601,80 |
| 13135 | 1604,51 | 1078,22 | 0,00 |
| 21211 | 1072,29 | 1797,92 | 0,00 |
| 21222 | 586,41 | 0,00 | 1462,67 |
| 21223 | 1575,61 | 2639,07 | 1443,74 |
| 21224 | 2186,47 | 2241,06 | 0,00 |
| 21225 | 2634,01 | 0,00 | 2031,38 |
| 4111 | 26,33 | 11,59 | 0,00 |
| 4112 | 10,98 | 9,84 | 9,06 |
| 4113 | 3,55 | 3,89 | 7,14 |
| 4114 | 0,74 | 6,42 | 4,01 |
| 4124 | 9,51 | 0,00 | 0,00 |
| 4125 | 4,26 | 4,70 | 4,04 |
| 8.1.1 | 7,08 | 10,46 | 13,42 |
| 8.2.1 | 13,85 | 19,14 | 26,73 |
| 8.2.2 | 7,67 | 10,36 | 28,91 |
| 8.2.3 | 169,78 | 122,46 | 383,66 |

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен экспертами с применением фактических и прогнозных индексов цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ИЦП 2021 (прогноз) | ИЦП 2020 (прогноз) | ИЦП 2019 (факт) | ИЦП 2018 (факт) |
| 1,039 | 1,037 | 1,073 | 1,051 |

На основании определённых средних значений по строительству объектов электросетевого хозяйства за каждый из трех предшествующих периодов регулирования и фактических прогнозных индексов цен производителей выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

Описание: Безымянный

Результат полученных стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение сведён в следующую таблицу:

без НДС

|  |  |
| --- | --- |
| Код объекта электросетевого хозяйства | Стандартизированные тарифные ставки |
| Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ), руб./км | |
| 11133 | 298 947,04 |
| 12132 | 1 323 702,09 |
| 13131 | 1 102 294,35 |
| 13132 | 1 448 779,95 |
| 13133 | 1 670 229,75 |
| 13135 | 1 508 543,87 |
| Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ), руб./км | |
| 21211 | 1 588 517,20 |
| 21222 | 1 227 880,05 |
| 21223 | 2 139 987,08 |
| 21224 | 2 535 916,33 |
| 21225 | 2 757 365,22 |
| Строительство трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт | |
| 4111 | 29 409,30 |
| 4112 | 11 436,14 |
| 4113 | 5 656,52 |
| 4114 | 4 212,37 |
| 4124 | 10 995,53 |
| 4125 | 4 964,20 |
| Обеспечение средствами коммерческого учета | |
| 8.1.1 | 11 718,00 |
| 8.2.1 | 22 589,00 |
| 8.2.2 | 17 483,00 |
| 8.2.3 | 253 771,00 |

**2**. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитаны по формуле:

, (41)

, (42)

где:

Qn-4, Qn-3, Qn-2 - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

Nn-4, Nn-3, Nn-2 - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных (кабельных) линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитаны экспертами по формуле:

,



где:

 - протяженность p-й воздушной (кабельной) линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

 - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству p-й воздушной (кабельной) линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество воздушных (кабельных) линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) () на планируемый период устанавлины равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t), С6(s,t) и С7(s,t).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), рассчитаны по формуле:

,

где:

q(s.t),p - количество средств коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

 - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Результат полученных ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство сведён в следующую таблицу:

|  |  |
| --- | --- |
| Код объекта электросетевого хозяйства | Стандартизированные тарифные ставки |
| Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ), руб./км | |
| 11133 | 6 162,91 |
| 12132 | 25 930,63 |
| 13131 | 56 528,46 |
| 13132 | 11 205,69 |
| 13133 | 7 572,26 |
| 13135 | 4 351,92 |
| Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ), руб./км | |
| 21211 | 1 384,91 |
| 21222 | 793,31 |
| 21223 | 2 268,38 |
| 21224 | 16 912,91 |
| 21225 | 12 796,68 |
| Строительство трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт | |
| 4111 | 29 409,30 |
| 4112 | 11 436,14 |
| 4113 | 5 656,52 |
| 4114 | 4 212,37 |
| 4124 | 10 995,53 |
| 4125 | 4 964,20 |
| Обеспечение средствами коммерческого учета | |
| 8.1.1 | 2 752,60 |
| 8.2.1 | 2 250,63 |
| 8.2.2 | 194,50 |
| 8.2.3 | 1 016,37 |

ПЛАНОВЫЕ ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2020 год

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Размеры указанных расходов, которые включаются в тарифы на услуги по пере-даче электрической энергии, отражаются регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и решении по утверждению платы за технологическое присоединение.

Расчёт выпадающих доходов территориальных сетевых организация, связанных с осуществлением технологического присоединения произведён в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Плановые выпадающие доходы сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год представлены в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Территориальные сетевые организации | Размер расходов, связанных  с осуществлением  технологического присоединения, не включаемых в состав платы  за технологическое присоединение, тыс. руб.,  без учёта НДС |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Публичное акционерное общество «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети» | 50 914,31 |
| 2. | Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть» | 18 856,86 |
| 3. | Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания» | 10 307,42 |
| 4. | Акционерное общество «Авиастар – Объединенное предприятие энергоснабжения» | 3 828,03 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергопромм ГРУПП» | 2 167,66 |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» | 1 968,61 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть» | 1 230,64 |
| 8. | Акционерное общество «Российские железные дороги» | 970,40 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 571,70 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Симбирсксетьсервис» | 508,52 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» | 478,35 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС» | 404,76 |
| 13. | Акционерное общество «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов » | 404,34 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Председательствующий С.В.Ципровский

Секретарь Е.И.Никитина

Коростелева А.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_