|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |
|  | | | | |
| 19.04.2018 г. | |  | 15/1 | |
|  | | | | |
|  | О согласовании сводного прогнозного баланса производства и поставки электрической  и тепловой энергии и мощности по Нижегородской энергосистеме на 2019 год | | |  |

По результатам рассмотрения предложений, представленных организациями и ФИЛИАЛОМ «РЕГИОНАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ, РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ И ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ-ЧУВАШИИ» АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ» г. Нижний Новгород, с учетом фактических отчетных данных за предшествующие периоды регулирования:

**1.** Согласовать сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической и тепловой энергии и мощности по Нижегородской энергосистеме на 2019 год по зарегистрированным открытым акционерным обществом «АТС» точкам поставки по формам 15 (Приложение 1 – не приводится), 9.1. (электропотребление населения) (Приложение 2 – не приводится).

**2.** Ресурс электрической энергии по Нижегородской энергосистеме на 2019 год составляет 21 088,08 млн. кВт.ч, в том числе потери в электрических сетях ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ», г. Москва, 487,54 млн. кВт.ч., в соответствии с величиной, заявленной ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ» , г. Москва на 2019 год.

Филиал «РЕГИОНАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ, РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ И ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ - ЧУВАШИИ» АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ», г. Нижний Новгород (далее - РДУ), письмом от 10 апреля 2018 года № Р37-б2-II-19-1091 представил предложение с учетом позиции АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ», г. Москва, в части энергопотребления региона на 2019 год - 20 967,0 млн.кВт.ч., что на 104,5 млн.кВт.ч. ниже, чем свод заявок субъектов ОРЭМ, представленный РДУ в формате таблиц 9, 10 Порядка формирования сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом   
ФСТ России от 12 апреля 2012 года № 53-э/1 - 21 071,5  млн.кВт.ч.

**3.** Согласовать без разногласий заявки на покупку электрической энергии и мощности (на отчетный час) с оптового рынка, а также заявленной мощности на услуги по передаче электрической энергии по следующим организациям в объемах:

**3.1.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРМЕТ», г. Выкса Нижегородской области – 1 665,86 млн. кВт.ч (227,13 МВт, 0 МВт);

**3.2.** ЗАКРЫТОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ЦЕНТРЭНЕРГОСБЫТ», г. Нижний Новгород – 123,03 млн. кВт.ч (16,86 МВт, 16,86 МВт);

**3.3.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «АТОМЭНЕРГОПРОМСБЫТ»,   
г. Москва – 82,14 млн. кВт.ч (11,7 МВт, 11,7 МВт);

**3.4.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ», г. Москва – 77,38 млн. кВт.ч (13,02 МВт, 10,07 МВт);

**3.5.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МАГНИТЭНЕРГО», г. Краснодар – 16,47 млн. кВт.ч (2,44 МВт, 2,44 МВт);

**3.6.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО», г. Москва – 11,94 млн. кВт.ч (1,23 МВт, 1,23 МВт);

**3.7.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», г. Наро-Фоминск Московской области – 1 057,97 млн. кВт.ч (120,78 МВт, 75,4 МВт);

**3.8.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЕЭС-ГАРАНТ», автодорога «Балтия», территория 26 км, бизнес-центр Рига-ленд, Красногорский муниципальный район Московской области – 22,79 млн. кВт.ч (3,19 МВт, 3,26 МВт) по ГТП, расположенным в Нижегородской области (НФ ПАО «Т Плюс» насосная станция №1; ОАО «МАНН»; ПАО «ВымпелКом»-НН);

**3.9.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭСК» НЕЗАВИСИМОСТЬ», г. Москва - 15,12 млн. кВт.ч (2,23 МВт, 2,6 МВт);

**3.10.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НИЖЕГОРОДЭНЕРГОТРЕЙД», г. Нижний Новгород, в объеме 17,4 млн. кВт.ч (4,25 МВт, 4,25 МВт);

**3.11.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СИНТЕЗ ЭНЕРГО-РЕСУРС», г. Дзержинск Нижегородской области, в объеме 65,36 млн. кВт.ч (8,38 МВт, 8,38 МВт);

**3.12.** ПУБЛИЧНОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ«МОСЭНЕРГОСБЫТ», г. Москва – 1,21 млн. кВт.ч (0,19 МВт, 0,19 МВт).

**4.** Согласовать с разногласиями в части величины потерь в региональных электрических сетях заявки на покупку электрической энергии и мощности   
(на отчетный час) с оптового рынка, а также заявленной мощности на услуги по передаче электрической энергии по следующим организациям в объемах:

**4.1.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород – 53,32 млн. кВт.ч (6,06 МВт, 7,71 МВт), в т.ч. потери – 0,00 млн. кВт.ч   
(0,0 МВт);

**4.2**. АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ», г. Нижний Новгород, 1 267,96 млн. кВт.ч (191,33 МВт, 91,65 МВт) в т.ч. потери – 99,61 млн. кВт.ч (19,86 МВт), в т.ч. с оптового рынка для реализации потребителю ОТКРЫТОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «СПЕЦПРОМСТРОЙ»,   
г. Нижний Новгород – 4,97 млн. кВт.ч (0,87 МВт; 0,87 МВт).

**5.** Согласовать с разногласиями в части величины заявленной мощности на услуги по передаче электрической энергии заявку на покупку электрической энергии и мощности (на отчетный час) с оптового рынка:

**5.1.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области – 300,93 млн. кВт.ч (47,52 МВт, 47,52 МВт),   
в т.ч. потери – 12,93 млн. кВт.ч (0 МВт) с учетом фактических данных за 2017 год;

**5.2.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОСБЫТ»,   
г. Москва – 1510,87 млн. кВт.ч (173,03 МВт, 0 МВт).

**6.** Согласовать с разногласиями в части величины заявленной мощности на услуги по передаче электрической энергии, а также в части величины потерь в региональных электрических сетях заявку на покупку электрической энергии и мощности (на отчетный час) с оптового рынка:

**6.1** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РУСЭНЕРГОСБЫТ», г. Москва, в объеме 729,03 млн. кВт.ч (92,81 МВт, 70,77 МВт), в т.ч. потери – 11,41 млн. кВт.ч (2,86 МВт) с учетом фактических данных за 2017 год;

**6.2.** ПУБЛИЧНОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ТНС ЭНЕРГО НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород – 11 280,45 млн. кВт.ч (1552,93 МВт, 1241,81 МВт), в т.ч. потери – 1531,807 млн. кВт.ч (223,37 МВт), с учетом отчетных данных за 2017 год, динамики за 2015-2017 годы, в том числе:

- с оптового рынка 11 268,75 млн. кВт.ч (1551,56 МВт),

- с розничного рынка 11,70 млн. кВт.ч (1,37 МВт) с учетом заявок генерирующих компаний.

**7.** Согласовать с разногласиями заявки на покупку электрической энергии и мощности (на отчетный час) с оптового рынка, а также заявленной мощности на услуги по передаче электрической энергии по следующим организациям в объемах:

**7.1**. ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», г. Москва – 419,98 млн. кВт.ч (47,25 МВт, 46,73 МВт)   
с учетом динамики за 2015-2017 годы;

**7.2.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ВОЛГА», г. Балахна Нижегородской области – 176,77 млн. кВт.ч (0,63 МВт, 0,67 МВт) с учетом и динамики за 2015-2017 годы и фактических данных за 2017 год;

**7.3.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ РУСГИДРО», г. Москва - 40,80 млн. кВт.ч (6,27 МВт, 6,27 МВт) с учетом объемов по ГТП-2, ГТП-3 АО «Магна Автомотив Рус» в соответствии с предложением РДУ.

8. Согласовать полезный отпуск электрической энергии потребителям, учитываемый для формирования единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области, в объеме 11 618,37 млн. кВт.ч при заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии – 1649,49 МВт.

**9.** Согласовать без разногласий объем покупки электрической энергии на генераторном напряжении ПУБЛИЧНОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ТНС ЭНЕРГО НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород – 78,114 млн. кВт.ч.

**10.** Согласовать объем поставки электрической энергии (мощности) населению Нижегородской области на 2019 год в следующих объемах: поставка электрической энергии населению 2 895,82 млн. кВт.ч, мощность 464,95 МВт, в том числе: в пределах социальной нормы потребления 1882,38 млн. кВт.ч, мощность 302,19 МВт; сверх социальной нормы потребления 1013,44 млн. кВт.ч, мощность 162,76 МВт.

**11.** Согласовать без разногласий заявки на поставку электрической энергии (мощности) населению Нижегородской области на 2019 год по следующим организациям в объемах:

**11.1.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области – 80,00 млн. кВт.ч, мощность 10,68 МВт, в том числе: в пределах социальной нормы потребления 56,38 млн. кВт.ч, мощность 7,53 МВт; сверх социальной нормы потребления 23,62 млн. кВт.ч, мощность 3,15 МВт;

**11.2.** АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ»,   
г. Нижний Новгород – 256,88 млн. кВт.ч, мощность 42,81 МВт, в том числе:   
в пределах социальной нормы потребления 189,62 млн. кВт.ч, мощность 31,60 МВт; сверх социальной нормы потребления 67,26 млн. кВт.ч, мощность 11,21 МВт;

**11.3.** ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РУСЭНЕРГОСБЫТ», г. Москва – 9,45 млн. кВт.ч, мощность 1,58 МВт, в том числе: в пределах социальной нормы потребления 6,71 млн. кВт.ч, мощность 1,12 МВт; сверх социальной нормы потребления 2,74 млн. кВт.ч, мощность 0,46 МВт.

**12**. Согласовать с разногласиями заявку на поставку электрической энергии (мощности) населению Нижегородской области на 2019 год ПУБЛИЧНОМУ АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «ТНС ЭНЕРГО НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород, в объеме 2549,48 млн. кВтч, мощность 409,88 МВт, в том числе: в пределах социальной нормы потребления 1629,67 млн. кВт.ч, мощность 261,94 МВт; сверх социальной нормы потребления 919,82 млн. кВт.ч, мощность 147,94 МВт с учетом отчетных данных за 2017 год.

**13.** Согласовать объемы покупки потерь электрической энергии с оптового рынка – 1655,77 млн. кВт.ч (246,09 МВт), в том числе:

- в электрических сетях публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Нижновэнерго»), г. Нижний Новгород - 1310,29 млн. кВт.ч (182,02 МВт);

- в электрических сетях прочих территориальных сетевых организаций – 345,47 млн. кВт.ч (64,07 МВт).

Объемы покупки потерь электрической энергии с оптового рынка по сбытовым организациям:

- ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТНС ЭНЕРГО НИЖНИЙ НОВГОРОД», г. Нижний Новгород – 1531,81 млн. кВт.ч;

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РУСЭНЕРГОСБЫТ», г. Москва – 11,41 млн. кВт.ч;

- АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОЛГАЭНЕРГОСБЫТ», г. Нижний Новгород – 99,61 млн. кВт.ч;

- АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЕСПЕЧЕНИЕ РФЯЦ-ВНИИЭФ», г. Саров Нижегородской области – 12,93 млн. кВт.ч.

**14.** Согласовать общий объем покупки электрической энергии субъектами оптового рынка в размере 19 597,94 млн. кВт.ч, мощности - в размере 2619,93 МВт.

**15.** Согласовать без разногласий заявки на производство и поставку электрической энергии и мощности следующих организаций – поставщиков оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Показатели | | |
| Выработка электрической энергии,  млн. кВт.ч | Электро-потребление, млн. кВт.ч | Сальдо - переток мощности,  МВт |
| 1. | ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ФЕДЕРАЛЬНАЯ ГИДРОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ - РУСГИДРО», г. Красноярск | 1510,00 | 23,10 | 445,96 |
| 2. | ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  «Т ПЛЮС», автодорога Балтия, территория бизнес-центра Рига-ленд, Красногорский муниципальный район Московской области | 6133,08 | 612,21 | 1060,90 |
| 2.1. | Новогорьковская ТЭЦ | 3229,74 | 270,97 | 416,92 |
| 2.2. | Сормовская ТЭЦ | 1155,16 | 176,15 | 254,22 |
| 2.3. | Дзержинская ТЭЦ | 1748,18 | 165,09 | 389,76 |
| 3. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ», г. Нижний Новгород | 1251,09 |  | 307,61 |
| 4. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ», г. Саров Нижегородской области | 429,70 | 48,91 | 63,28 |
| 5. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОЛГА»,  г. Балахна Нижегородской области | 697,20 | 99,17 | 83,65 |
| 6. | ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР», г. Нижний Новгород | 12,90 | 1,20 | 1,37 |

**16.** Согласовать заявкуОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ», г. Нижний Новгород, по показателю электропотребление с разногласиями и принять в объеме 204,54 млн.кВт.ч (исходя из динамики показателя за 3 года).

**17.** Согласовать заявку ФЕДЕРАЛЬНОГО КАЗЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ЗАВОД ИМЕНИ Я.М.СВЕРДЛОВА», г. Дзержинск Нижегородской области, на производство и поставку электрической энергии и мощности с разногласиями и принять в объемах, утвержденных приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической и тепловой энергии и мощности на 2018 год по Нижегородской энергосистеме:

- выработка электрической энергии - 76,59 млн. кВт.ч;

- электропотребление – 13,47 млн. кВт.ч;

- сальдо-переток мощности – 7,07 МВт.

**18.** Согласовать без разногласий заявки на отпуск тепловой энергии с коллекторов станций следующих организаций – поставщиков оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал |
| 1. | ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  «Т ПЛЮС», автодорога Балтия, территория бизнес-центра Рига-ленд, Красногорский муниципальный район Московской области | 5052,67 |
| 1.1. | Новогорьковская ТЭЦ | 2682,79  (в том числе 1780,65 – по регулируемым договорам; 902,14 – по долгосрочным договорам) |
| 1.2. | Сормовская ТЭЦ | 1104,80 |
| 1.3. | Дзержинская ТЭЦ | 1265,08 |
| 2. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ», г. Нижний Новгород | 3324,00 |
| 2.1. | Автозаводская ТЭЦ | 3009,00 |
| 2.2. | Ленинская котельная | 315,00 |
| 3. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САРОВСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ», г. Саров Нижегородской области | 1114,30 |
| 4. | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОЛГА», г. Балахна Нижегородской области | 1062,45 |
| 5. | ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАВОД ИМЕНИ Я.М.СВЕРДЛОВА», г. Дзержинск Нижегородской области | 672,98 |
| 6. | ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР», г. Нижний Новгород | 18,70 |

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды ТЭЦ принять по предложению организаций.

**19.** Общее электропотребление станций оптового рынка составит 888,75 млн. кВт.ч, электропотребление (собственное потребление) станций розничного рынка – 113,84 млн. кВт.ч.

**20.** Величина потерь тепловой энергии по всем участникам баланса производства и поставки электрической и тепловой энергии и мощности по Нижегородской энергосистеме будет уточнена при установлении тарифов на 2019 год с учетом утвержденных в соответствии с действующим законодательством нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**21.** Показатели удельного расхода условного топлива и, соответственно, структура расхода топлива по всем участникам баланса производства и поставки электрической и тепловой энергии и мощности по Нижегородской энергосистеме будут уточнены при установлении тарифов на 2019 год с учетом утвержденных в соответствии с действующим законодательством нормативов удельного расхода топлива.

И.о.руководителя службы Ю.Л.Алешина