АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2017 № 63/7

*О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации области от 18.12.2014 № 59/3*

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 № 63 департамент цен и тарифов администрации Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 18.12.2014 № 59/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», изложив приложения №№ 2 - 5 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1 - 4.

2. Указанные в п. 1 настоящего постановления изменения действуют с 01.01.2018.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор
департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области М.С.Новоселова

Приложение № 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 28.12.2017 № 63/7

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2018 год

(без учета НДС)

| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./кВт · мес. | руб./кВт · ч | руб./кВт · ч | руб./кВт · мес. | руб./кВт · ч | руб./кВт · ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Филиал "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского" | 54,57472 | 0,11173 | 0,42984 | 55,15812 | 0,11058 | 0,43209 |

Приложение № 2
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 28.12.2017 № 63/7

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Владимирской области на 2019 год

(без учета НДС)

| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./кВт · мес. | руб./кВт · ч | руб./кВт · ч | руб./кВт · мес. | руб./кВт · ч | руб./кВт · ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Филиал "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" - ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского" | 54,55227 | 0,11508 | 0,43306 | 55,13543 | 0,11390 | 0,43528 |

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

Приложение № 3
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 28.12.2017 № 63/7

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|---|---|---|---|
| | | | тыс. руб. |
| 20 | ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского" | 2015 | 1 872,18 |
| | | 2016 | 2 011,93 |
| | | 2017 | 1 714,15 |
| | | 2018 | 2 105,36 |
| | | 2019 | 2 104,49 |

Приложение № 4
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 28.12.2017 № 63/7

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области

| Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| | | млн. руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | НН | | | |
| ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского" | 2015 | 1,85 | 2 | 0,75 | 0 | 0 | 4,26 | 0,24 | 0 | 1 | 0,8975 |
| | 2016 | x | 2 | 0,75 | 0 | 0 | 4,26 | 0,24 | 0 | 1 | 0,8975 |
| | 2017 | x | 2 | 0,75 | 0 | 0 | 4,26 | 0,24 | 0 | 1 | 0,8975 |
| | 2018 | x | 2 | 0,75 | 0 | 0 | 4,26 | 0,24 | 0 | 1 | 0,8975 |
| | 2019 | x | 2 | 0,75 | 0 | 0 | 4,26 | 0,24 | 0 | 1 | 0,8975 |

# ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания правления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области**

**26 декабря 2017 г. № 62**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, правление департамента цен и тарифов администрации области решило:

1. Учитывая основания, изложенные в соответствующих экспертных заключениях и материалах экспертов по вопросам об установлении индивидуальных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг., согласовать объемные показатели электрической энергии и мощности, используемые для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2019 годы для:

| Наименование сетевой организации | 2018-2019 годы | | |
|---|---|---|---|
| | Величина договорной мощности в точках поставки филиала «Владимирэнерго» ПАО» МРСК Центра и Приволжья», МВт | Объем потерь э/э, млн. кВт.ч. | Величина полезного отпуска электрической энергии, используемого при расчёте тарифа млн. кВт.ч. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ОАО "Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского" | 3,1977 | 0,3980 | 9.2240 |

2. Согласовать затраты на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018-2019 гг. рассчитать с учетом объемов потерь электрической энергии в сетях при ее передаче исходя из согласованных балансов электрической энергии и мощности на 2018 год.

Прогнозные цены покупки потерь электрической энергии на 2018 год учесть по принадлежности для территориальных сетевых организаций Владимирской области к гарантирующему поставщику в размерах (без учета НДС):

| Наименование гарантирующего поставщика | 1 полугодие 2017 г | 2 полугодие 2017 г |
|---|---|---|
| | руб./МВт.ч | руб./МВт.ч |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго» | 2435,15 | 2542,72 |
| АО «Владимирские коммунальные услуги» | 2546,28 | 3009,80 |
| ООО «Русэнергосбыт» | 2146,69 | 2283,32 |

Прогнозные цены покупки потерь электрической энергии на 2019 год долгосрочного периода регулирования учесть по принадлежности для территориальных сетевых организаций Владимирской области к гарантирующему поставщику с учетом индекса-дефлятора на 2019 г.

На основании изложенного, согласовать необходимую валовую выручку на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях при ее передаче для следующих сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.:

| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | | Год | НВВ сетевых организаций на оплату технологического расхода (потерь) |
|---|---|---|---|
| | | | тыс. руб. |
| 16 | ОАО "Гусевский стекольный завод им. Дзержинского" | 2015 | 679,11 |
| | | 2016 | 509,31 |
| | | 2017 | 899,45 |
| | | 2018 | 731,75 |
| | | 2019 | 753,70 |

# ТИПОВОЙ ДОГОВОР

**Договор об осуществлении временного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского»**

__.__.20__ № _____

**ОАО " Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского» "** именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация»**, в лице генерального директора _____ действующего на основании Устава, с одной стороны, и генерального директора ООО «Промстрой», именуемого в дальнейшем **«Заявитель»**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. **Сетевая организация** обязуется оказать услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, а именно:

- _____

(согласно заявке на технологическое присоединение Заявителя) (приложение № 1), находящихся в зоне обслуживания ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э. Дзержинского», в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность ____ кВт:

  в т.ч.: - ранее разрешенная максимальная мощность __ кВт.

  - вновь присоединяемая максимальная мощность _____ кВт.
- категория надежности _____.
- уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение _____.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и обязательства **Сторон** по их выполнению определяются **Сторонами** в разделе 2 настоящего Договора и в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение №2).

1.3. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** с момента вступления настоящего Договора в силу.

1.4. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению **Стороны** составляют Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и Акт об осуществлении технологического присоединения. При этом **Заявитель** несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка **Заявителя** балансовую и

эксплуатационную ответственность несет **Сетевая организация**. Иное разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается соглашением между **Сетевой организацией** и **Заявителем**, заключенным на основании его обращения в **Сетевую организацию**.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

**2.1. Сетевая организация обязуется**:

2.1.1. Одновременно с настоящим договором разработать и выдать **Заявителю** технические условия (далее – ТУ) (Приложение № 2).

2.1.2. Осуществить проверку выполнения **Заявителем** ТУ **в течение 10 (десяти) рабочих дней** с момента получения от **Заявителя** уведомления об их выполнении. Проверка выполнения **Заявителем** ТУ оформляется Актом о выполнении **Заявителем** ТУ, включающим Акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности), подписываемыми сторонами.

**Сетевая организация** составляет и направляет для согласования и подписания **Заявителю** Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.3. Осуществить осмотр (обследование) присоединяемых по настоящему Договору энергопринимающих устройств **Заявителя.**

2.1.4. Осуществить фактическое присоединение объекта **Заявителя** к электрическим сетям. Выполнить действия, направленные на фактическую подачу напряжения и мощности, осуществляемые путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

2.1.5. Направить в адрес **Заявителя в течение 5 (пяти) календарных дней**, исчисляемых от даты подписания сторонами Акта об осуществлении временного технологического присоединения подписанный Акт об оказании услуг (в 2 экземплярах).

**2.2. Сетевая организация имеет право:**

2.2.1. Запрашивать у **Заявителя** сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему договору.

2.2.2. Проверять ход выполнения **Заявителем** технических условий.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему договору, в том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, оставаясь ответственным перед **Заявителем** за выполнение обязательств по настоящему договору.

**2.3. Заявитель обязуется:**

2.3.1. Надлежащим образом выполнить указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

2.3.2. Надлежащим образом в срок не позднее, чем **за 20 (двадцать) рабочих дней** до окончания срока, указанного **в п. 1.3.** настоящего Договора, выполнить раздел 3 ТУ.

В случае неготовности работ по строительству (реконструкции) объекта, на (в) котором располагаются присоединяемые энергопринимающие устройства, **Заявитель** не позднее одного месяца до окончания срока, указанного **в п. 1.3.** настоящего Договора, уведомляет (заказным письмом с уведомлением о вручении) **Сетевую организацию** о намерении увеличить срок осуществления временного технологического присоединения с указанием даты, до которой следует продлить срок, указанный **в п. 1.3.** настоящего договора.

2.3.3. Предоставить **Сетевой организации** возможность произвести проверку выполнения Заявителем ТУ и осуществить осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств **Заявителя**.

2.3.4. Рассмотреть **в течение 5 (пяти) календарных дней**, направленные **Заявителю Сетевой организацией** Акт разграничения балансовой принадлежности сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения и Акт об оказании услуг, при отсутствии замечаний подписать указанные документы и возвратить по одному их экземпляру в адрес **Сетевой организации.**

2.3.5. Обеспечить доступ представителя **Сетевой организации** к энергопринимающим устройствам **Заявителя** и участие уполномоченного представителя **Заявителя** при осуществлении **Сетевой организацией** мероприятий по фактическому присоединению объектов **Заявителя** к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»). Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя **Заявителя**, в случае если **Заявитель** был надлежащим образом уведомлен о дате и времени осуществления поименованных мероприятий, является основанием для переноса **Сетевой организацией** сроков их осуществления.

2.3.6. Предоставлять **в течение 10 (десяти) рабочих дней** по запросу **Сетевой организации** сведения, необходимые **Сетевой организации** для выполнения условий настоящего договора.

**2.4. Заявитель имеет право:**

2.4.1. Запрашивать у **Сетевой организации** информацию о ходе исполнения мероприятий по временному технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации.**

2.4.2. По запросу **Сетевой организации** предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.

2.4.3. Отказаться от исполнения настоящего Договора при условии возмещения **Сетевой организации** всех расходов, понесенных ею в связи с оказанием услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации.**

**Заявитель**, решивший отказаться от исполнения настоящего Договора (расторгнуть Договор), направляет **Сетевой организации** заказное письмо с уведомлением **за 20 (двадцать) рабочих дней** до предполагаемой даты прекращения исполнения Договора.

Договор считается расторгнутым с момента полного взаиморасчёта сторон.

## 3. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

3.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору **Стороны** несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае нарушения **Сторонами** сроков осуществления мероприятий по временному технологическому присоединению нарушившая обязательства **Сторона** выплачивает другой **Стороне** в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за временное технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

**Сетевая организация** освобождается от ответственности, указанной **в абз. 1 п. 3.2.** настоящего договора, в случае не урегулирования **Сетевой организацией** в срок, указанный в **п. 1.3.** настоящего договора, отношений с 3-ми лицами, связанными с предоставлением **Сетевой организации** земельного участка для строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства – подстанций, трасс, линий электропередач и т.п. для целей осуществления временного технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** по настоящему договору.

3.3. **Заявитель в**праве в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор при нарушении Сетевой организацией сроков временного технологического присоединения, указанных в договоре.

3.4. **Сетевая организация** вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке:

- в случае невыполнения **Заявителем** обязанности по оплате услуг по осуществлению временного технологического присоединения в порядке, установленном разделом 3 настоящего Договора, по истечении 3 месяцев;

- в случае невозможности выполнения мероприятий по временному технологическому присоединению по вине **Заявителя** по истечении 6 месяцев с момента окончания срока, указанного **в пункте 1.3.** настоящего договора.

О расторжении договора **Сетевая организация** уведомляет **Заявителя** заказным письмом с уведомлением о вручении. Договор считается расторгнутым по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения **Заявителем** уведомления о расторжении договора.

3.5. **Сетевая организация** не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, если исполнение этих обязательств обусловлено исполнением обязательств **Заявителем**, которые не были им исполнены или были исполнены ненадлежащим образом.

3.6. **Стороны** освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего договора. В этих случаях сроки выполнения **Сторонами** обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы.

**Сторона**, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана при наличии возможности в письменной форме известить другую **Сторону в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней** со дня наступления

непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае, она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее **Сторону** от ответственности.

## 4. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

4.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров (переписки), а при не достижении согласия споры рассматриваются в Арбитражном суде Владимирской области.

4.2. **Стороны** устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены **Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней** с момента получения претензии.

## 5.ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1. Подача напряжения на энергопринимающие устройства **Заявителя** осуществляется не ранее начала исполнения обязательств гарантирующего поставщика (сбытовой организации, сетевой организации) по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии, договору об оказании услуг по передаче электрической энергии). Указанное действие **Сетевая организация** осуществляет после предоставления **Заявителем** в **Сетевую организацию** документов, свидетельствующих о праве **Заявителя** на получение с определенного момента электрической энергии (договор энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, поставки электрической энергии, оказания услуг по передаче электрической энергии).

5.2. Настоящий договор вступает в силу с даты поступления подписанного **Заявителем** экземпляра договора в **Сетевую организацию** и действует до момента исполнения **Сторонами** своих обязательств по данному договору.

5.3. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

5.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями **Сторон**.

5.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из **Сторон**.

5.6. **Стороны** обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении организационно-правовой формы, банковских и почтовых реквизитов, паспортных данных, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

## 6.ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

Приложение №1 – Заявка на технологическое присоединение.
Приложение №2 – Технические условия.

## 7. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

| Сетевая организация | Заявитель |
|---|---|
| **ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского»** | _____ |
| **Юр. адрес**: | **Юр. адрес**: |
| **Почтовый адрес**: | **Почтовый адрес**: |
| **ИНН**: | **ИНН**: |
| **р/счет**: | **р/счет**: |
| **к/счет**: | **к/счет**: |
| **БИК**: | **БИК**: |
| **КПП**: | **КПП**: |
| _____ | _____ |
| «____» _____ 20___ г. | «____» _____ 20___ г. |

**Приложение 1**

# Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

млн.кВт.ч

| № п.п. | Показатели | Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2018 года | | | | | Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2018 года | | | | | Принято регулирующим органом на 2018 год | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | 10,4944 | 10,4944 | 0,0000 | 10,4944 | 6,9708 | 10,4944 | 10,4944 | 0,0000 | 10,4944 | 6,9708 | 20,9888 | 20,9888 | 0,0000 | 20,9888 | 13,9417 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | x | x | 0,0000 | 10,4944 | 6,9708 | x | x | 0,0000 | 10,4944 | 6,9708 | x | x | 0,0000 | 20,9888 | 13,9417 |
| | в том числе из сети | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.1.1. | ВН | x | x | | 10,4944 | | x | x | | 10,4944 | | x | x | x | 20,9888 | |
| 1.1.2. | СН1 | x | x | x | 0,0000 | | x | x | x | 0,0000 | | x | x | x | 0,0000 | |
| 1.1.3. | СН2 | x | x | x | x | 6,9708 | x | x | x | x | 6,9708 | x | x | x | x | 13,9417 |
| 1.2. | от электростанций | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | |
| 1.3. | от ОАО "ФСК ЕЭС" | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | |
| 1.4. | от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" | 10,4944 | 10,4944 | | | | 10,4944 | 10,4944 | | | | 20,9888 | 20,9888 | | | |
| 1.5. | от других сетевых организаций | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 0,4638 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4471 | 0,0167 | 0,4638 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4471 | 0,0167 | 0,9276 | 0,0000 | 0,0000 | 0,8941 | 0,0335 |
| 2.1. | то же в % (п.2./п.1.) | 4,4194 | 0,0000 | 0,0000 | 4,2600 | 0,2400 | 4,4194 | 0,0000 | 0,0000 | 4,2600 | 0,2400 | 4,4194 | 0,0000 | 0,0000 | 4,2600 | 0,2400 |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хознужды | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | |
| 4. | Полезный отпуск из сети | 10,0306 | 0,0000 | 0,0000 | 3,0765 | 6,9541 | 10,0306 | 0,0000 | 0,0000 | 3,0765 | 6,9541 | 20,0612 | 0,0000 | 0,0000 | 6,1530 | 13,9082 |
| 4.1. | собственное потребление | 6,7391 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 6,7391 | 6,7391 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 6,7391 | 13,4781 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 13,4781 |
| 4.2. | потребителям, присоединенным к сети | 3,0037 | 0,0000 | 0,0000 | 2,7887 | 0,2151 | 3,0037 | 0,0000 | 0,0000 | 2,7887 | 0,2151 | 6,0074 | 0,0000 | 0,0000 | 5,5773 | 0,4301 |
| 4.3. | переток в филиал "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4.4. | переток в другие сетевые организации | 0,2878 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2878 | 0,0000 | 0,2878 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2878 | 0,0000 | 0,5757 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5757 | 0,0000 |

# Баланс электрической энергии, передаваемой потребителям энергосбытов и в смежные сетевые организации по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

млн.кВт.ч

| № п.п. | Показатели | Принято регулирующим органом на 1 полугодие 2018 года | | | | | Принято регулирующим органом на 2 полугодие 2018 года | | | | | Принято регулирующим органом на 2018 год | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | 3,4386 | 3,4386 | 0,0000 | 3,4386 | 0,2156 | 3,4386 | 3,4386 | 0,0000 | 3,4386 | 0,2156 | 6,8771 | 6,8771 | 0,0000 | 6,8771 | 0,4311 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | x | x | 0,0000 | 3,4386 | 0,2156 | x | x | 0,0000 | 3,4386 | 0,2156 | x | x | 0,0000 | 6,8771 | 0,4311 |
| | в том числе из сети | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 1.1.1. | ВН | x | x | 0,0000 | 3,4386 | 0,0000 | x | x | 0,0000 | 3,4386 | 0,0000 | x | x | 0,0000 | 6,8771 | 0,0000 |
| 1.1.2. | СН1 | x | x | x | 0,0000 | 0,0000 | x | x | x | 0,0000 | 0,0000 | x | x | x | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.1.3. | СН2 | x | x | x | x | 0,2156 | x | x | x | x | 0,2156 | x | x | x | x | 0,4311 |
| 1.2. | от электростанций | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.3. | от ОАО "ФСК ЕЭС" | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.4. | от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" | 3,4386 | 3,4386 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 3,4386 | 3,4386 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 6,8771 | 6,8771 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.5. | от других сетевых организаций | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 0,1470 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1465 | 0,0005 | 0,1470 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1465 | 0,0005 | 0,2940 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2930 | 0,0010 |
| 2.1. | то же в % (п.2./п.1.) | 4,28 | 0,00 | 0,00 | 4,26 | 0,24 | 4,28 | 0,00 | 0,00 | 4,26 | 0,24 | 4,28 | 0,00 | 0,00 | 4,26 | 0,24 |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хознужды | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | | | | |
| 4. | Полезный отпуск из сети | 3,2916 | 0,0000 | 0,0000 | 3,0765 | 0,2151 | 3,2916 | 0,0000 | 0,0000 | 3,0765 | 0,2151 | 6,5831 | 0,0000 | 0,0000 | 6,1530 | 0,4301 |
| 4.1. | потребителям, присоединенным к сети | 3,0037 | 0,0000 | 0,0000 | 2,7887 | 0,2151 | 3,0037 | 0,0000 | 0,0000 | 2,7887 | 0,2151 | 6,0074 | 0,0000 | 0,0000 | 5,5773 | 0,4301 |
| 4.2. | переток в филиал"Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4.3. | переток в другие сетевые организации | 0,2878 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2878 | 0,0000 | 0,2878 | 0,0000 | 0,0000 | 0,2878 | 0,0000 | 0,5757 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5757 | 0,0000 |

**Поставка мощности и электроэнергии за 1 квартал 2018 года**
**ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»**

| | январь | | февраль | | март | | 1 квартал | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) |
| | | | | | | | | |
| Договор №60-17 от 01.07.2017г. | | | | | | | | |
| ВН: электрическая мощность (генераторная) (от 670 кВт до 10 МВт) | кВт 2 158 | руб. 1 431 531-46 | кВт 2 112 | руб. 1 438 421-59 | кВт 2 145 | руб. 1 417 872-31 | | руб. 4 287 825-36 |
| Цена (тариф) за ед.изм. | 663-36,027 | | 681-07,083 | | 661-01,273 | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| ВН: электрическая энергия по нерег. цене (от 670 кВт до 10 МВт) | кВт.ч 1 072 530 | руб. 3 262 960-10 | кВт.ч 1 364 599 | руб. 4 054 103-93 | кВт.ч 1 508 364 | руб. 4 524 601-70 | кВт.ч 3 945 493 | руб. 11 841 665-73 |
| | | | | | | | | |
| СН2: электрическая энергия по нерег.цене технологический расход(потерь) эл/энергии нормативные потери | 24 401 | 54 476-70 | 24 412 | 56 731-78 | 24 411 | 53 503-30 | 73 224 | 164 711-78 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-23,256 | | 2-32,393 | | 2-19,177 | | | |
| | | | | | | | | |
| НН: электрическая энергия по нерег.цене технологический расход(потерь) эл/энергии нормативные потери | 99 | 221-02 | 88 | 204-51 | 89 | 195-07 | 276 | 620-60 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-23,256 | | 2-32,393 | | 2-19,177 | | | |
| | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| СН2: электрическая энергия по нерег.цене технологический расход(потерь) эл/энергии сверхнормативные потери | 6 024 | 13 542-55 | 6 308 | 14 797-75 | 8 052 | 17 750-47 | 20 384 | 46 090-77 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-24,81 | | 2-34,587 | | 2-20,448 | | | |
| | | | | | | | | |
| НН: электрическая энергия по нерег.цене технологический расход(потерь) эл/энергии сверхнормативные потери | 24 | 53-95 | 23 | 53-96 | 30 | 66-13 | 77 | 174-04 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-24,81 | | 2-34,587 | | 2-20,448 | | | |
| | | | | | | | | |
| Итого | | 4 762 785-78 | | 5 564 313-52 | | 6 013 988-98 | | 16 341 088-28 |
| | | | | | | | | |

# Услуги по передаче электрической энергии за 1 квартал 2018 года

| | январь | февраль | март | 1 квартал |
|---|---|---|---|---|
| ПАО МРСК Центра и Приволжья | | | | |
| Заявленная мощность, МВт | 3,19770 | 3,19770 | 3,19770 | |
| Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц | 54 574-72 | | | |
| Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС | 174 513-58 | 174 513-58 | 174 513-58 | 523 540-74 |
| с НДС | 205 926-02 | 205 926-02 | 205 926-02 | 617 778-06 |
| | | | | |
| Количество электроэнергии, МВт.ч | 683,659 | 690,299 | 729,446 | 2 103,404 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч | 111-73 | | | |
| Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС | 76 385-22 | 77 127-11 | 81 501-00 | 235 013-33 |
| с НДС | 90 134-56 | 91 009-99 | 96 171-18 | 277 315-73 |
| | | | | |
| | | | | |
| Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС | 250 898-80 | 251 640-69 | 256 014-58 | 758 554-07 |
| с НДС | 296 060-58 | 296 936-01 | 302 097-20 | 895 093-79 |
| | | | | |

Суммарная активная нагрузка по фидерам
ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 20.06.2018г

| Время | ф 601 | ф 603 | ф 604 | ф 606 | ф 609 | ф 613 | ф 617 | ф 626 | ф 627 | ф 628 | ф 629 | ф 630 | Суммарная |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1:00 | 0 | 36 | 0 | 554 | 28 | 58 | 3 | 9 | 1594 | 0 | 87 | 0 | 2369 |
| 2:00 | 0 | 28 | 0 | 471 | 28 | 59 | 3 | 9 | 1636 | 0 | 114 | 1 | 2349 |
| 3:00 | 0 | 27 | 0 | 456 | 28 | 57 | 3 | 9 | 1659 | 0 | 113 | 0 | 2352 |
| 4:00 | 0 | 33 | 0 | 453 | 25 | 59 | 2 | 8 | 1677 | 0 | 107 | 1 | 2365 |
| 5:00 | 0 | 31 | 0 | 495 | 24 | 52 | 1 | 7 | 1485 | 0 | 104 | 0 | 2199 |
| 6:00 | 0 | 22 | 0 | 504 | 25 | 55 | 1 | 6 | 1262 | 0 | 82 | 1 | 1958 |
| 7:00 | 0 | 23 | 0 | 563 | 30 | 70 | 2 | 6 | 1470 | 0 | 22 | 1 | 2187 |
| 8:00 | 0 | 35 | 0 | 681 | 59 | 71 | 2 | 9 | 1565 | 0 | 22 | 0 | 2444 |
| 9:00 | 0 | 32 | 0 | 931 | 161 | 78 | 7 | 25 | 1629 | 0 | 23 | 1 | 2887 |
| 10:00 | 0 | 123 | 0 | 901 | 168 | 91 | 7 | 32 | 1564 | 0 | 73 | 0 | 2959 |
| 11:00 | 0 | 116 | 0 | 976 | 166 | 94 | 7 | 40 | 2020 | 0 | 174 | 1 | 3594 |
| 12:00 | 0 | 174 | 0 | 914 | 144 | 91 | 8 | 42 | 1789 | 0 | 127 | 0 | 3289 |
| 13:00 | 0 | 74 | 0 | 877 | 114 | 84 | 8 | 41 | 1955 | 0 | 174 | 1 | 3328 |
| 14:00 | 0 | 50 | 0 | 923 | 146 | 83 | 7 | 43 | 2021 | 0 | 148 | 0 | 3421 |
| 15:00 | 0 | 52 | 0 | 964 | 126 | 87 | 8 | 53 | 1731 | 0 | 163 | 0 | 3184 |
| 16:00 | 0 | 25 | 0 | 950 | 89 | 86 | 8 | 55 | 1500 | 0 | 196 | 1 | 2910 |
| 17:00 | 0 | 23 | 0 | 824 | 46 | 88 | 7 | 60 | 1544 | 0 | 127 | 0 | 2719 |
| 18:00 | 0 | 24 | 0 | 685 | 26 | 78 | 1 | 53 | 1558 | 0 | 170 | 1 | 2596 |
| 19:00 | 0 | 32 | 0 | 705 | 25 | 73 | 2 | 53 | 1507 | 0 | 78 | 1 | 2476 |
| 20:00 | 0 | 23 | 0 | 531 | 25 | 72 | 1 | 55 | 1460 | 0 | 28 | 0 | 2195 |
| 21:00 | 0 | 23 | 0 | 565 | 24 | 73 | 1 | 60 | 1359 | 0 | 74 | 1 | 2180 |
| 22:00 | 0 | 27 | 0 | 492 | 24 | 78 | 2 | 62 | 1364 | 0 | 104 | 0 | 2153 |
| 23:00 | 0 | 33 | 0 | 470 | 28 | 66 | 3 | 67 | 1375 | 0 | 107 | 1 | 2150 |
| 0:00 | 0 | 30 | 0 | 426 | 29 | 64 | 3 | 70 | 1431 | 0 | 100 | 0 | 2153 |
|  | 0 | 1096 | 0 | 16311 | 1588 | 1767 | 97 | 874 | 38155 | 0 | 2517 | 12 | **62417** |

Суммарная реактивная нагрузка по фидерам
ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского» за 20.06.2018г

| Время | ф 601 | ф 603 | ф 604 | ф 606 | ф 609 | ф 613 | ф 617 | ф 626 | ф 627 | ф 628 | ф 629 | ф 630 | **Суммарная** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1:00 | -7 | 21 | 0 | 181 | -19 | -34 | -11 | -133 | 669 | 0 | 109 | -23 | 753 |
| 2:00 | -7 | 16 | 0 | 176 | -17 | -33 | -11 | -133 | 691 | 0 | 158 | -22 | 818 |
| 3:00 | -7 | 15 | 0 | 182 | -17 | -29 | -11 | -134 | 703 | 0 | 155 | -23 | 834 |
| 4:00 | -7 | 22 | 0 | 177 | -19 | -31 | -11 | -136 | 712 | 0 | 145 | -23 | 829 |
| 5:00 | -5 | 13 | 0 | 182 | -19 | -40 | -12 | -137 | 616 | 0 | 132 | -23 | 707 |
| 6:00 | -4 | -6 | 0 | 169 | -21 | -39 | -12 | -138 | 504 | 0 | 96 | -23 | 526 |
| 7:00 | -4 | -4 | 0 | 185 | -10 | -29 | -12 | -137 | 526 | 0 | 19 | -23 | 511 |
| 8:00 | -4 | 14 | 0 | 219 | -4 | -29 | -11 | -134 | 527 | 0 | 17 | -23 | 572 |
| 9:00 | -4 | 1 | 0 | 395 | 92 | -25 | -6 | -109 | 490 | 0 | 21 | -22 | 833 |
| 10:00 | -4 | 79 | 0 | 478 | 115 | -2 | -6 | -103 | 502 | 0 | 78 | -22 | 1115 |
| 11:00 | -4 | 89 | 0 | 473 | 119 | -8 | -6 | -101 | 607 | 0 | 176 | -23 | 1322 |
| 12:00 | -5 | 70 | 0 | 464 | 91 | -13 | -6 | -102 | 680 | 0 | 157 | -22 | 1314 |
| 13:00 | -4 | 40 | 0 | 434 | 49 | -26 | -6 | -104 | 620 | 0 | 191 | -23 | 1171 |
| 14:00 | -4 | 39 | 0 | 485 | 125 | -26 | -6 | -101 | 609 | 0 | 166 | -23 | 1264 |
| 15:00 | -4 | 32 | 0 | 526 | 95 | -14 | -6 | -97 | 570 | 0 | 174 | -22 | 1254 |
| 16:00 | -4 | -4 | 0 | 502 | 59 | -12 | -6 | -101 | 521 | 0 | 203 | -23 | 1135 |
| 17:00 | -4 | -2 | 0 | 458 | -4 | -18 | -7 | -101 | 539 | 0 | 154 | -23 | 992 |
| 18:00 | -5 | 1 | 0 | 311 | -17 | -27 | -11 | -103 | 559 | 0 | 190 | -24 | 874 |
| 19:00 | -5 | 11 | 0 | 302 | -17 | -32 | -12 | -103 | 579 | 0 | 81 | -23 | 781 |
| 20:00 | -6 | -1 | 0 | 228 | -21 | -33 | -12 | -102 | 587 | 0 | 28 | -23 | 645 |
| 21:00 | -6 | -1 | 0 | 225 | -22 | -34 | -12 | -98 | 544 | 0 | 102 | -23 | 675 |
| 22:00 | -5 | 3 | 0 | 156 | -21 | -22 | -11 | -95 | 494 | 0 | 142 | -22 | 619 |
| 23:00 | -5 | 12 | 0 | 162 | -19 | -31 | -11 | -93 | 472 | 0 | 144 | -23 | 608 |
| 0:00 | -7 | 4 | 0 | 183 | -18 | -36 | -11 | -92 | 493 | 0 | 146 | -22 | 640 |
|  | -121 | 464 | 0 | 7253 | 480 | -623 | -226 | -2687 | 13814 | 0 | 2984 | -546 | **20792** |

Форма № 10

ОАО "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского"

2566

Номер участка
Номер фидера

| Часы замеров | Активная | Реактивная |
|---|---|---|
| | нагрузка (кВт) | нагрузка (квар) |
| 1 | 2369 | 753 |
| 2 | 2349 | 818 |
| 3 | 2352 | 834 |
| 4 | 2365 | 829 |
| 5 | 2199 | 707 |
| 6 | 1958 | 526 |
| 7 | 2187 | 511 |
| 8 | 2444 | 572 |
| 9 | 2887 | 833 |
| 10 | 2959 | 1115 |
| 11 | 3594 | 1322 |
| 12 | 3289 | 1314 |
| 13 | 3328 | 1171 |
| 14 | 3421 | 1264 |
| 15 | 3184 | 1254 |
| 16 | 2910 | 1135 |
| 17 | 2719 | 992 |
| 18 | 2596 | 874 |
| 19 | 2476 | 781 |
| 20 | 2195 | 645 |
| 21 | 2180 | 675 |
| 22 | 2153 | 619 |
| 23 | 2150 | 608 |
| 24 | 2153 | 640 |
| Суточный расход | 62417 | 20792 |

Генеральный директор А.В. Климашин

**Поставка мощности и электроэнергии за 2 квартал 2018 года**
**ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»**

| | апрель | | май | | июнь | | 2 квартал | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) |
| | | | | | | | | |
| Договор № 33600001000017 от 01.04.2018г. | | | | | | | | |
| Электрическая мощность | кВт 2 509 | руб. 1 759 040-23 | кВт 1 667 | руб. 1 162 227-55 | кВт 2 063 | руб. 1 324 380-52 | | руб. 4 245 648-30 |
| Цена (тариф) за ед.изм. | 701-09,216 | | 697-19,709 | | 641-96,826 | | | |
| | | | | | | | | |
| ВН: электрическая энергия по нерегулируемой цене | кВт.ч 1 479 891 | руб. 4 565 774-51 | кВт.ч 1 074 474 | руб. 3 234 295-68 | кВт.ч 1 288 249 | руб. 3 838 067-36 | кВт.ч 3 842 614 | руб. 11 638 137-55 |
| | | | | | | | | |
| СН2: электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери) | 24 396 | 58 589-43 | 19 172 | 43 502-42 | 19 749 | 44 609-24 | 63 317 | 146 701-09 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-40,160 | | 2-26,906 | | 2-25,881 | | | |
| | | | | | | | | |
| НН: электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери) | 104 | 249-77 | 61 | 138-41 | 56 | 126-49 | 221 | 514-67 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-40,160 | | 2-26,906 | | 2-25,881 | | | |
| | | | | | | | | |
| СН2: электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (сверхнормативные потери) | 740 | 1 797-59 | - | - | - | - | 740 | 1 797-59 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-42,918 | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Итого | | 6 385 451-53 | | 4 440 164-06 | | 5 207 183-61 | | 16 032 799-20 |
| | | | | | | | | |

# Услуги по передаче электрической энергии за 2 квартал 2018 года

| | апрель | май | июнь | 2 квартал |
|---|---|---|---|---|
| ПАО МРСК Центра и Приволжья | | | | |
| Заявленная мощность, МВт | 3,19770 | 3,19770 | 3,19770 | |
| Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц | 54 574-72 | | | |
| Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС | 174 513-58 | 174 513-58 | 174 513-58 | 523 540-74 |
| с НДС | 205 926-02 | 205 926-02 | 205 926-02 | 617 778-07 |
| | | | | |
| Количество электроэнергии, МВт.ч | 564,807 | 430,833 | 443,769 | 1 439,409 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч | 111-73 | | | |
| Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС | 63 105-89 | 48 136-97 | 49 582-31 | 160 825-17 |
| с НДС | 74 464-95 | 56 801-62 | 58 507-13 | 189 773-70 |
| | | | | |
| | | | | |
| Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС | 237 619-47 | 222 650-55 | 224 095-89 | 684 365-91 |
| с НДС | 280 390-97 | 262 727-65 | 264 433-15 | 807 551-77 |
| | | | | |

**Поставка мощности и электроэнергии за 3 квартал 2018 года**
**ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского»**

| | июль | | август | | сентябрь | | 3 квартал | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) | количество | сумма (без НДС) |
| | | | | | | | | |
| Договор № 33600001000017 от 01.04.2018г. | | | | | | | | |
| Электрическая мощность | кВт<br>2 149 | руб.<br>1 316 361-18 | кВт<br>1 753 | руб.<br>1 098 900-45 | кВт<br>1 825 | руб.<br>1 211 902-29 | | руб.<br>3 627 163-92 |
| Цена (тариф) за ед.изм. | 612-54,592 | | 626-86,848 | | 664-05,605 | | | |
| | | | | | | | | |
| ВН: электрическая энергия по нерегулируемой цене | кВт.ч<br>1 479 644 | руб.<br>4 658 348-41 | кВт.ч<br>1 159 278 | руб.<br>3 692 242-47 | кВт.ч<br>1 096 413 | руб.<br>3 573 166-11 | кВт.ч<br>3 735 335 | руб.<br>11 923 756-99 |
| | 3-14,829 | | 3-18,495 | | 3-25,896 | | | |
| | | | | | | | | |
| СН2: электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери) | 19 837 | 47 291-41 | 19 916 | 48 342-31 | 21 525 | 54 626-15 | 61 278 | 150 259-87 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-38,400 | | 2-42,731 | | 2-53,78 | | | |
| | | | | | | | | |
| НН: электрическая энергия по нерегулируемой цене в целях компенсации потерь (нормативные потери) | 60 | 143-04 | 59 | 143-21 | 65 | 164-96 | 184 | 451-21 |
| Цена (тариф) за ед. изм. | 2-38,400 | | 2-42,731 | | 2-53,78 | | | |
| | | | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Итого | | 6 022 144-04 | | 4 839 628-44 | | 4 839 859-51 | | 15 701 631-99 |

# Услуги по передаче электрической энергии за 3 квартал 2018 года

| | июль | август | сентябрь | 3 квартал |
|---|---|---|---|---|
| ПАО МРСК Центра и Приволжья | | | | |
| Заявленная мощность, МВт | 3,19770 | 3,19770 | 3,19770 | |
| Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц | 55 158-12 | | | |
| Стоимость услуг за содержание электрических сетей, руб. без НДС | 176 379-12 | 176 379-12 | 176 379-12 | 529 137-36 |
| с НДС | 208 127-36 | 208 127-36 | 208 127-36 | 624 382-08 |
| | | | | |
| Количество электроэнергии, МВт.ч | 445,746 | 447,533 | 483,687 | 1 376,966 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч | 110-58 | | | |
| Стоимость нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб. без НДС | 49 290-59 | 49 488-20 | 53 486-11 | 152 264-90 |
| с НДС | 58 162-90 | 58 396-08 | 63 113-61 | 179 672-59 |
| | | | | |
| | | | | |
| Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, руб. без НДС | 225 669-71 | 225 867-32 | 229865-23 | 681 402-26 |
| с НДС | 266 290-26 | 266 523-44 | 271 240-97 | 804 054-67 |
| | | | | |

**Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии за 2018 год.**
**Муниципальное образование г. Гусь-Хрустальный.**
**Наименование организации: ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского».**

| месяц | сроки ввода и вывода из ремонта электросетевых объектов | сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение с указанием: | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | поданные заявки | | кол-во заключ. договоров. | аннулированные заявки. |
| | | кол-во | объем мощности, необходимый для их удовлетворения | | |
| январь | нет | нет | | нет | нет |
| февраль | нет | нет | | нет | нет |
| март | нет | нет | | нет | нет |
| апрель | нет | нет | | нет | нет |
| май | нет | нет | | нет | нет |
| июнь | нет | нет | | нет | нет |
| июль | нет | нет | | нет | нет |
| август | нет | нет | | нет | нет |
| сентябрь | нет | нет | | нет | нет |
| октябрь | нет | нет | | нет | нет |
| ноябрь | нет | нет | | нет | нет |
| декабрь | | | | | |

Главный энергетик Романов С.Н.

**Стандарты раскрытия информации в сфере услуг по передаче электрической энергии по сетям за 2018 год.**
**Постановление от 21 января 2004г. №24**
**«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**
**ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»**

| | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
|---|---|---|---|---|
| Фактический полезный отпуск электроэнергии (тыс.кВт./ч.) | 5 777.389 | 5 044.856 | 4 882.748 | |
| Фактический полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей (тыс.кВт./ч.) | 2 009,443 | 1 375,131 | 1 315,504 | |
| Фактический полезный отпуск электроэнергии на собственное потребление ( тыс.кВт./ч.) | 3 767,946 | 3 669,725 | 3 567,244 | |
| Потери эл. энергии организации (тыс.к.Вт./ч) | 271,508 | 237,196 | 229,553 | |
| Потери эл. энергии компенсируемые в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского» (тыс.кВт/ч.) | 93,961 | 64,278 | 61,462 | |
| Условия договора об оказании услуг по передаче эл. энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения | договор с ОАО « МРСК Центра и Приволжья» № 33001060 филиал «Владимирэнерго» | | | |
| Сведения о тех. состоянии сетей, в т.ч. количество аварийных ограничений (отключений) по границам территориальных зон деятельности с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению | нет | нет | нет | |
| Объем недопоставленной электроэнергии в результате аварийного отключения. | нет | нет | нет | |
| Резервируемая максимальная мощность, в разбивке по уровням напряжения | | | | |
| ВН | 2 | 2 | 2 | |
| СН I | 0 | 0 | 0 | |
| СН II | 0 | 0 | 0 | |
| НН | 0 | 0 | 0 | |
| Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и ниже: (МВт) | 8 | 8 | 8 | |

Главный энергетик Романов С.Н.