

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Пластик»**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

| С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | | | |
|--|------------------------------------|---|---|--|--|--|
| Схема электро-снабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1 577,18 | 498,69 | 241,26 | 171,34 | 665,89 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 470,49 | 143,75 | 60,54 | 75,72 | 190,48 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 75,28 | 23,00 | 9,69 | 12,12 | 30,48 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт включительно | 27,68 | 8,46 | 3,56 | 4,45 | 11,20 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1 577,18 | 498,69 | 241,26 | 171,34 | 665,89 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 470,49 | 143,75 | 60,54 | 75,72 | 190,48 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 75,28 | 23,00 | 9,69 | 12,12 | 30,48 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 27,68 | 8,46 | 3,56 | 4,45 | 11,20 |

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ст2(3)ij}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

| С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | | | | | |
|--|-----------|------------|------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|--------------|
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт |
| $C_{ст20,4j}$ | ВЛ | 0,4 | 236 219,04 | 236 219,04 | 760 784,66 | 2 643 449,61 | | |
| $C_{ст26-10j}$ | ВЛ | 6-10 | 367 790,60 | 367 790,60 | 377 371,71 | 377 371,71 | 394 423,95 | 763 914,08 |
| $C_{ст30,4j}$ | КЛ | 0,4 | 297 035,77 | 297 035,77 | 1 023 206,06 | 4 342 901,84 | | |
| $C_{ст36-10j}$ | КЛ | 6-10 | 293 055,27 | 293 055,27 | 308 743,29 | 361 339,25 | 762 356,90 | 1 012 044,24 |

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ст2(3)ij}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение

энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
|--|-----------|------------|------------|----------------------|
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | | | |
| С _{ст20,4j} | ВЛ | 0,40 | 118 109,52 | 118 109,52 |
| С _{ст26-10j} | ВЛ | 6-10 | 183 895,30 | 183 895,30 |
| С _{ст30,4j} | КЛ | 0,40 | 148 517,89 | 148 517,89 |
| С _{ст36-10j} | КЛ | 6-10 | 146 527,64 | 146 527,64 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | |
| С _{ст20,4j} | ВЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| С _{ст26-10j} | ВЛ | 6-10 | 0 | 0 |
| С _{ст30,4j} | КЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| С _{ст36-10j} | КЛ | 6-10 | 0 | 0 |

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности j (С_{ст4j}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

| С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | | | |
|--|---------------------------|---|--|---|--|----------------|
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 522,37 | 1 522,37 | 1 321,52 | 1 080,19 | 1 012,16 | 964,40 |
| Строительство пунктов секционирования | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 157,10 | 62,29 | 36,02 |

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности j (С_{ст4j}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

| Стандартизированная ставка | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
|--|-----------|----------------------|
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 761,18 | 761,18 |
| Строительство пунктов секционирования | 78,55 | 78,55 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| Строительство пунктов секционирования | 0 | 0 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Пластик»**

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

| С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | | | |
|--|------------------------------------|---|---|--|--|--|
| Схема электро-снабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1577,18 | 498,69 | 241,26 | 171,34 | 665,89 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 470,49 | 143,75 | 60,54 | 75,72 | 190,48 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 75,28 | 23,00 | 9,69 | 12,12 | 30,48 |

| | | | | | | |
|------------|--|-------|------|------|------|-------|
| Постоянная | От 670 кВт до 8900 кВт включительно | 27,68 | 8,46 | 3,56 | 4,45 | 11,20 |
|------------|--|-------|------|------|------|-------|

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ем2(3)ij}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 7

| С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | | | | | |
|--|-----------|------------|------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| $C_{ем20,4j}$ | ВЛ | 0,4 | 22 396,35 | 5 982,69 | 46 424,94 | 130 941,97 | | |
| $C_{ем26-10j}$ | ВЛ | 6-10 | 49 759,28 | 2 708,27 | 4 079,95 | 7 624,31 | 7 968,82 | 15 433,89 |
| $C_{ем30,4j}$ | КЛ | 0,4 | 11 799,93 | 5 845,82 | 9 731,82 | 32 793,70 | | |
| $C_{ем36-10j}$ | КЛ | 6-10 | 67 372,86 | 4 815,59 | 6 423,23 | 3 216,59 | 6 786,39 | 9 009,07 |

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ем2(3)ij}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи применяемые для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 8

| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
|---|-----------|------------|-----------|----------------------|
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | | | |
| $C_{ем20,4j}$ | ВЛ | 0,40 | 11 198,17 | 2 991,34 |
| $C_{ем26-10j}$ | ВЛ | 6-10 | 24 879,64 | 1 354,14 |
| $C_{ем30,4j}$ | КЛ | 0,40 | 5 899,97 | 2 922,91 |
| $C_{ем36-10j}$ | КЛ | 6-10 | 33 686,43 | 2 407,79 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | |
| $C_{ем20,4j}$ | ВЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| $C_{ем26-10j}$ | ВЛ | 6-10 | 0 | 0 |
| $C_{ем30,4j}$ | КЛ | 0,40 | 0 | 0 |
| $C_{ем36-10j}$ | КЛ | 6-10 | 0 | 0 |

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ем4j}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 9

| С 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года | | | | | | |
|--|------------------------|---------------------------------------|--|-------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительн о | От 150 кВт до 670 кВт включительн о | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 10 392,34 | 10 392,34 | 9 021,25 | 7 373,82 | 6 909,44 | 6 583,44 |
| Строительство пунктов секционирования | 1 072,45 | 1 072,45 | 1 072,45 | 1 072,45 | 425,19 | 245,86 |

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (C_{em4j}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, применяемая для расчета платы за технологическое присоединения заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (руб./кВт, без НДС), в ценах 2017 г.

Таблица 10

| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
|--|------------------------|-----------------------------------|
| С 1 января 2017 года по 30 сентября 2017 года | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 5 196,17 | 5 196,17 |
| Строительство пунктов секционирования | 536,22 | 536,22 |
| С 1 октября 2017 года по 31 декабря 2017 года | | |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| Строительство пунктов секционирования | 0 | 0 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.
2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).
3. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств,

принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

Приложение № 1/30 к постановлению комитета
Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 г. № 51/1

**Формула расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
предприятий Тульской области**

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»;

$C_{ст1j} * N_i = П_{ли}$ (без последней мили) (руб.)

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий;

$C_{ст1j} * N_i + (C_{ст2ij} * L_{влі}) * Z_{изм.ствл} + (C_{ст3ij} * L_{клі}) * Z_{изм.сткл} = П_{ли}$ (вл(кл)) (руб.)

в) если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

$C_{ст1j} * N_i + (C_{ст2ij} * L_{влі}) * Z_{изм.ствл} + (C_{ст3ij} * L_{клі}) * Z_{изм.сткл} + (C_{ст4ij} * N_i) * Z_{изм.стпр} = П_{ли}$
(вл(кл)+тп) (руб.)

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой максимальной мощности;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности;

$L_{вл(кл)і}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения.

$Z_{изм.ствл}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам по воздушной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

$Z_{изм.сткл}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам по кабельной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

$Z_{изм.стпр}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам по прочим объектам для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы."