

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ЭЛЕК»
(АО «ЭЛЕК»)

ул. Индустриальная, д.48/2, г. Сургут, ХМАО-Югра, РФ, 628422
тел./факс 8(3462)22-44-86 Email oaoelek@gmail.com
ОКПО 31415261 ОГРН 1028600584044
ИНН 8602066853 КПП 860201001

р/с 407 028 109 000 001 044 19
в АО БАНК "СНГБ" г. Сургут
БИК 047144709
к/с 301 018 106 000 000 007 09

24.10.2014 № 268
На № _____ от _____

Председателю
Региональной Энергетической
комиссии
по Тюменской обл., ХМАО и ЯНАО
Ю.П. Мыльникову

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формул для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК».

В соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004 г, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1 (в ред. Приказов ФСТ России от 27.12.2013 N 1747-э, от 01.08.2014 N 1198-э),

АО «ЭЛЕК» г. Сургут просит рассмотреть заявление с предоставленными документами и утвердить:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» г. Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств Заявителей на 2018 год;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год;
- формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год посредством применения стандартизированных тарифных ставок;
- формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт посредством применения ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на период регулирования 2018 год выполнен согласно пункта 9.1. Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённые Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1 (в ред. Приказов ФСТ России от 27.12.2013 N 1747-э, от 01.08.2014 N 1198-э).

В связи с тем сетевая организация АО «ЭЛЕК» в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производится исходя из среднестатистических данных смежной сетевой организации ООО «Сургутские городские электрические сети», находящегося в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющего аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства.

1. Основные сведения:

1. Сведения об организации, направившей заявление	Наименование организации:	Открытое акционерное общество «ЭЛЕК»
	Юридический адрес:	628406, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 41
	Почтовый адрес:	628406, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 41
	Банковские реквизиты:	ИНН/КПП 8602066853/ 860201001 ОГРН 1028600584044; р/с 407 028 109 000 001 044 19 АО БАНК «СНГБ», к/с 301 018 106 000 000 007 09 БИК 047144709
	Руководитель организации:	Генеральный директор Кябишев Назир Патович, действующий на основании Устава
	Главный бухгалтер:	Кябишева Елена Юрьевна
	Телефон приёмной:	8(3462) 22-44-86
	Факс:	8(3462) 93-73-88
	Адрес электронной почты:	oaoelek@gmail.com
	Контактный телефон/факс Исполнителя, Ф.И.О.:	8-922-654-48-38 Орлов Дмитрий
	2. Основание для утверждения стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК»	1. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённые Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1 (в ред. Приказов ФСТ России от 27.12.2013 N 1747-э, от 01.08.2014 N 1198-э); 2. Пункт 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178; 3. Информационное письмо РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 08.08.2014 № 14/1224.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» г. Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств Заявителей на 2018 год.	ПРИЛОЖЕНИЕ № 1	
4. Ставки платы за единицу максимальной мощности (1 кВт) руб./кВт при технологическом присоединении к электрическим	ПРИЛОЖЕНИЕ № 2	

сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год.	
5. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год посредством применения стандартизированных тарифных ставок.	ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
6. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35кВ и мощности менее 8 900 кВт посредством применения ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год.	ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

2. Приложение:

2.1. Приложения к заявлению АО «ЭЛЕК» об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» (надлежаще оформленные документы (исходные материалы, обоснования, выполненные расчеты) согласно Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённые Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1 (в ред. Приказов ФСТ России от 27.12.2013 N 1747-э, от 01.08.2014 N 1198-э) на 56 (Пятьдесят шесть) листах в одном экземпляре.

Генеральный директор



Н.П. Кябишев

Тел./факс 8(3462) 22-44-86
E-mail: oaolek@gmail.com

Приложения к заявлению АО «ЭЛЕК» № 268 от 24.10.2017 г. о принятии решения по установлению стандартизированных тарифных ставок, размера ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на период регулирования 2018 год.

Перечень материалов

прилагаемых к заявлению АО «ЭЛЕК» о принятии решения по установлению стандартизированных тарифных ставок, размера ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на период регулирования 2018 год.

Наименование	Лист №
1. Перечень материалов, прилагаемых к заявлению АО «ЭЛЕК» о принятии решения по установлению стандартизированных тарифных ставок, размера ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на период регулирования 2018 год;	1-2
2. Пояснительная записка к расчету стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт,	3-8
3. Приложение № 1 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» г. Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств Заявителей на 2018 год;	9-11
4. Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 при технологическом присоединении к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» г. Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств по временной и постоянной схеме электроснабжения на 2018 год;	12-13
5. Расчет стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на период регулирования 2018 год;	20-21
6. Расчет стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на период регулирования 2018 год;	22-23
7. Расчет стандартизированной тарифной ставки С4.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств) - 6 (10) кВ на период регулирования 2018 год;	24
8. Расчет стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ на период регулирования 2018 год;	25-27
9. Приложение № 2 - Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год;	28-30
10. Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год;	31-33
11. План (расчет плана) технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий указанных в пункте 3.1 Приложения № 2 Методических указаний к расчету на 2018 г.;	34
12. План (расчет плана) технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий указанных в пункте 3.2 Приложения № 2 Методических указаний к расчету на 2018 г.;	35-36

13. План (расчет плана) технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения № 2 Методических указаний к расчету на 2018 г.;	37-38
14. Калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики) на 2018 год;	43-50
15. Расчет размера платы за единицу мощности (руб./кВт) с осуществлением мероприятий указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения № 2 Методических указаний к расчету на 2018 г.;	39-42
16. Приложение № 3 – Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургута ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год посредством применения стандартизированных тарифных ставок;	51-53
17. Приложение № 4 – Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» город Сургута ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35кВ и мощности менее 8 900 кВт посредством применения ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год.	54-56

Генеральный директор АО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к расчету стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на период регулирования 2018 год.

Расчет стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на период регулирования 2017 год выполнен согласно пункта 9.1. методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённые Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1 (в ред. Приказов ФСТ России от 27.12.2013 N 1747-э, от 01.08.2014 N 1198-э).

В связи с тем сетевая организация АО «ЭЛЕК» в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производится исходя из данных по смежной сетевой организации ООО «Сургутские городские электрические сети», находящегося в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющего аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства.

I. Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (в ред. Приказов ФСТ России от 27.12.2013 № 1747-э, от 01.08.2014 № 1198-э, - далее Методические указания).

Для определения размера 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 мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением N 1 к Методическим указаниям, при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности, выполнен расчет следующих стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитана по каждому мероприятию, указанному в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с разбивкой по уровням напряжения, отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в

данной точке присоединения мощности), и отдельно для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

C_1 рассчитана итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб./кВт):

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

$C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к Методическим указаниям на i -м уровне напряжения (руб./кВт). C_4 рассчитан отдельно по каждому мероприятию п. п. 3.3 - 3.5 приложения N 2 Методических указаний.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 рассчитаны в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, утвержденные РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО в базовых ценах 2001 года на период регулирования 2017 год, оставлены на очередной период регулирования без изменений в связи отсутствием существенных отступлений от технологического процесса по отношению к 2017 году. На очередной период регулирования АО «ЭЛЕК» дополнительно заявлены ставки платы на покрытие расходов сетевой организации строительство реклоузеров 6(10)кВ с функцией коммерческого учета.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ рассчитаны по следующим формулам:

$$C_{2,i} = \frac{P_{2,i}}{k_{\text{изм}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./км)}$$

$$C_{3,i} = \frac{P_{3,i}}{k_{\text{изм}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./км)}$$

$$C_{4,i} = \frac{P_{4,i}}{k_{\text{изм}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./кВт)},$$

где:

$P_{2,i}$ - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах 2017 года для ХМАО-Югры, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{3,i}$ - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, в ценах 2017 года для ХМАО-Югры, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{4,i}$ - расходы на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в ценах 2017 года для ХМАО-Югры, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности (руб./кВт);

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для ХМАО-Югры на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Расходы $P_{2,i}$, $P_{3,i}$, $P_{4,i}$ определены с учетом строительно-монтажных работ, сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций $k_{\text{доп}}^{\text{п/ст}}$, установленных для температурной зоны субъекта Российской Федерации.

Расчет стоимости строительства 1км ВЛ-0,4кВ выполнен для наиболее распространенных вариантов строительства воздушных линий электропередачи в сетевой организации. В качестве опор приняты железобетонные опоры серии СВ-110. Расстояние между опорами 30 метров, из них на 1км линии предусмотрено 3 анкерные опоры с одним подкосом и 2 анкерно-угловые опоры с двумя подкосами. В связи с геофизическими особенностями грунта в городе Сургуте опоры и укусы к ним устанавливаются на свайном основании из металлических труб длиной 6м.

Расчет стоимости строительства 1км ВЛ-6(10)кВ выполнен для линий электропередачи с ж/б опорами серии СВ-164. Расстояние между опорами 60 метров, на 1км линии предусмотрено 3 анкерные опоры с одним подкосом и 2 анкерно-угловые опоры с двумя подкосами. Анкерные и угловые опоры и укусы к ним устанавливаются на свайном основании из металлических труб длиной 6 м. В начале и конце линии предусмотрена установка разъединителей РЛНД.

Расчет стоимости строительства 1км КЛ-0,4кВ выполнен для наиболее распространенных вариантов строительства кабельных линий электропередачи в сетевой организации. Так как строительство кабельных линий предусматривается в уже застроенной и благоустроенной городской территории, то на 1км линии предусматривается:

- 0,05км строительства со вскрытием асфальтового и бетонного покрытия (внутриквартальные проезды, стоянки, тротуары) с последующим восстановлением;

- 0,05км строительства методом прокола без нарушения дорожного покрытия (городские дороги);
- 50% кабельной линии прокладывается в трубе в связи с пересечением инженерных коммуникаций и проездов.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств, реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) предназначена для заявителей, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение по классу напряжения 6(10)кВ в местах, где в связи со стесненными городскими условиями невозможно строительство ВЛ-6(10)кВ, и где требуется строительство линий электропередачи в кабельном исполнении. Стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования применяется также в случаях, когда пункты секционирования строятся для деления электрической сети и обеспечения селективности работы защит, обеспечения категории надежности электроснабжения, а также обеспечения нескольких точек присоединения заявителю.

При расчете стандартизированной ставки $C_{4,i}$ для категории потребителей с энергопринимающими устройствами напряжением 0,4кВ по одному источнику электроснабжения принято строительство наиболее распространенных вариантов трансформаторных подстанций - строительство КТП-6(10)/0,4кВ, 2КТП-6(10)/0,4кВ, 2БКТП-6(10)/0,4кВ, ТП-6(10)/0,4кВ, 2ТП-6(10)/0,4кВ. Перевод (кВА) в (кВт) выполнен по формуле $\text{кВт} = \text{кВА} * \cos \varphi$, где $\cos \varphi = 0,89$.

II. Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./1кВт) технологического присоединения на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт выполнен в соответствии с разделом III методических указаний. Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям приняты мероприятия, обязательные для выполнения сетевой организацией, указанные в приложении № 2 к пояснительной записке.

Расчет ставок выполнен по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям. Расчет ставки за 1 кВт мощности технологического присоединения произведен на основе разбивки НВВ, определенной согласно приложению N 3 к Методическим указаниям, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию.

В качестве плановых показателей по стоимости мероприятий технологического присоединения и объему присоединяемой максимальной мощности приняты средние показатели исходя из фактических данных за три предыдущих года, определенные по каждому мероприятию в отдельности.

Ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения (C_{ij}) на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j рассчитана в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям по формуле:

$$C_{ij} = \frac{P_{ij}}{N_{ij}} \text{ (руб./кВт)}$$

где:

P_{ij} - расходы на технологические присоединения планируемого на период регулирования объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j по каждому мероприятию, указанному в приложении N 2 к Методическим указаниям;

N_{ij} - плановая мощность технологических присоединений на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности (кВт) по каждому мероприятию на период

7
регулирования.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения N 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C1, указанной в п. 31 Методических указаний.

Ставки по мероприятиям "последней мили", указанным в приложении N 2 (п. п. 3.1 - 3.2) к Методическим указаниям на строительство воздушных или кабельных линий определяются на период регулирования по формуле:

$$\frac{C_{2(3)i} * L_{2(3)i}}{N_{2(3)i}} \text{ (руб./кВт) (3), где}$$

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км), утвержденные регулирующим органом на период регулирования, указанные в п. 31 Методических указаний;

$L_{2(3)i}$ - плановая длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, рассчитанная как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий (км). В случае отсутствия фактических данных за последние три года расчет осуществляется в соответствии с пунктом 9.1 Методических указаний;

$N_{2(3)i}$ - плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий, рассчитанный как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года соответственно воздушными и кабельными линиями (кВт). В случае отсутствия фактических данных за последние три года расчет осуществляется в соответствии с пунктом 9.1 Методических указаний.

В связи отсутствием статистических данных расчет ставки по мероприятиям "последней мили", указанным в приложении N 2 (п. п. 3.1 - 3.2) к Методическим указаниям на строительство воздушных или кабельных линий, к заявлению не прилагается.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (в п. п. 3.3 - 3.5 приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки C4 соответствующего уровня напряжения, указанной в п. 31 Методических указаний.

III. При составлении Приложения №3 и Приложения №4 учтено, что с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (в п. п. 3.3 - 3.5 приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной

тарифной ставки $C_{4,i}^{(150\text{кВт})}$, указанной в п. 32 Методических указаний.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Генеральный директор АО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев

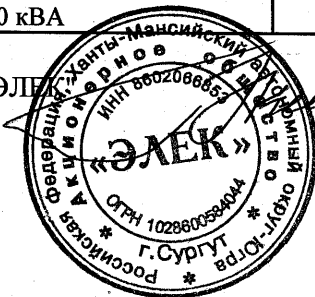
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" г. Сургут ХМАО-Югры энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год.

№п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)	
				до 150 кВт включительно (по одному присоединению)	свыше 150 кВт
1.	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение с разбивкой по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в текущих ценах (С1)				
1.1.	Временно на уровне напряжения 0,4 кВ	С1вр.0,4кВ	руб./кВт	142,37	142,37
1.1.1.	Подготовка и выдача Заявителю ТУ	С1.1вр.0,4кВ	руб./кВт	39,00	39,00
1.1.2.	Проверка выполнения Заявителем ТУ	С1.2вр.0,4кВ	руб./кВт	41,47	41,47
1.1.3.	Участие в осмотре (обследовании) Устройств	С1.3вр.0,4кВ	руб./кВт	25,10	25,10
1.1.4.	Осуществление фактического присоединения	С1.4вр.0,4кВ	руб./кВт	36,80	36,80
1.2.	Временно на уровне напряжения 6 (10) кВ	С1вр.6(10)кВ	руб./кВт	38,17	38,17
1.2.1.	Подготовка и выдача Заявителю ТУ	С1.1вр.6(10)кВ	руб./кВт	11,84	11,84
1.2.2.	Проверка выполнения Заявителем ТУ	С1.2вр.6(10)кВ	руб./кВт	9,02	9,02
1.2.3.	Участие в осмотре (обследовании) Устройств	С1.3вр.6(10)кВ	руб./кВт	7,45	7,45
1.2.4.	Осуществление фактического присоединения	С1.4вр.6(10)кВ	руб./кВт	9,86	9,86
1.3.	Временно на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10)кВ	С1вр.	руб./кВт	127,31	127,31
1.3.1.	Подготовка и выдача Заявителю ТУ	С1.1вр.	руб./кВт	35,07	35,07
1.3.2.	Проверка выполнения Заявителем ТУ	С1.2вр.	руб./кВт	36,78	36,78
1.3.3.	Участие в осмотре (обследовании) Устройств	С1.3вр.	руб./кВт	22,55	22,55
1.3.4.	Осуществление фактического присоединения	С1.4вр.	руб./кВт	32,91	32,91
1.4.	Постоянно на уровне напряжения 0,4 кВ	С1пост.0,4кВ	руб./кВт	199,45	199,45
1.4.1.	Подготовка и выдача Заявителю ТУ	С1.1пост.0,4кВ	руб./кВт	57,20	57,20
1.4.2.	Проверка выполнения Заявителем ТУ	С1.2пост.0,4кВ	руб./кВт	74,73	74,73
1.4.3.	Участие в осмотре (обследовании) Устройств	С1.3пост.0,4кВ	руб./кВт	0,00	0,00
1.4.4.	Осуществление фактического присоединения	С1.4пост.0,4кВ	руб./кВт	67,52	67,52
1.5.	Постоянно на уровне напряжения 6 (10) кВ	С1пост.6(10)кВ	руб./кВт	107,41	107,41
1.5.1.	Подготовка и выдача Заявителю ТУ	С1.1пост.6(10)кВ	руб./кВт	21,87	21,87
1.5.2.	Проверка выполнения Заявителем ТУ	С1.2пост.6(10)кВ	руб./кВт	40,71	40,71
1.5.3.	Участие в осмотре (обследовании) Устройств	С1.3пост.6(10)кВ	руб./кВт	0,00	0,00
1.5.4.	Осуществление фактического присоединения	С1.4пост.6(10)кВ	руб./кВт	44,83	44,83
1.6.	Постоянно на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10)кВ	С1пост.	руб./кВт	185,36	185,36
1.6.1.	Подготовка и выдача Заявителю ТУ	С1.1пост.	руб./кВт	51,79	51,79
1.6.2.	Проверка выполнения Заявителем ТУ	С1.2пост.	руб./кВт	69,52	69,52
1.6.3.	Участие в осмотре (обследовании) Устройств	С1.3пост.	руб./кВт	0,00	0,00
1.6.4.	Осуществление фактического присоединения	С1.4пост.	руб./кВт	64,04	64,04

2.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах 2001 года (С2)				
2.1.	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 4х50 мм2 магистраль	С2	руб./км	92 183,50	184 367,00
2.2.	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3х70+1х95 мм2 магистраль		руб./км	117 655,00	235 310,00
2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3х120+1х95 магистраль		руб./км	131 261,50	262 523,00
2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 16 мм2 ответвления		руб./км	29 115,00	58 230,00
2.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом А-120 4х120 мм2 магистраль		руб./км	155 282,50	310 565,00
2.6.	ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2		руб./км	131 399,00	262 798,00
2.7.	ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2		руб./км	144 274,00	288 548,00
2.8.	ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2, в две цепи		руб./км	195 320,00	390 640,00
2.9.	ВЛ-6(10) кВ проводом А2А сечением 1х95		руб./км	288 613,50	577 227,00
3.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года (С3)				
3.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 95 мм2 в траншее	С3	руб./км	243 092,50	486 185,00
3.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 240 мм2 в траншее		руб./км	300 299,50	600 599,00
3.3.	КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм2 в траншее		руб./км	324 940,00	649 880,00
3.4.	КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм2 в траншее		руб./км	403 385,50	806 771,00
3.5.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х150/35) в траншее		руб./км	271 018,50	542 037,00
3.6.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х240) в траншее		руб./км	341 969,50	683 939,00
3.7.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х150/35) две кабельные линии в траншее		руб./км	389 887,00	779 774,00
3.8.	КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х240) две кабельные линии в траншее		руб./км	542 938,50	1 085 877,00
3.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 95 мм2 две кабельные линии в траншее		руб./км	328 627,50	657 255,00
3.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 240 мм2 две кабельные линии в траншее		руб./км	486 826,00	973 652,00
3.11.	КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 150 мм2 две кабельные линии в траншее		руб./км	531 280,00	1 062 560,00
3.12.	КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм2 две кабельные линии в траншее		руб./км	680 836,00	1 361 672,00
4.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств) - 6 (10) кВ в ценах 2001 года (С4)				
4.1.	строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств, ПП - КРУН) - 6 (10) кВ	С4	руб./шт.	101 578,00	203 156,00
4.2.	строительство реклоузеров 6(10)кВ с функцией коммерческого учета		руб./шт.	169 520,00	339 040,00
5.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций 6(10)/0,4 кВ в ценах 2001 года (С4) в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (по одному присоединению)				

5.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	С4	руб./кВт	755,74	1 511,49
5.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА		руб./кВт	583,32	1 166,65
5.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА		руб./кВт	484,67	969,35
5.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА		руб./кВт	339,57	679,14
5.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА		руб./кВт	343,06	686,11
5.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА		руб./кВт	284,19	568,38
5.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА		руб./кВт	265,57	531,13
5.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА		руб./кВт	268,77	537,53
5.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА		руб./кВт	286,01	572,01
5.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА		руб./кВт	284,13	568,27
5.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	264,91	529,83
5.12.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА		руб./кВт	245,64	491,29
5.13.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА		руб./кВт	244,17	488,33
5.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА		руб./кВт	778,29	1 556,59
5.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА		руб./кВт	603,41	1 206,83
5.16.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА		руб./кВт	578,21	1 156,41
5.17.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА		руб./кВт	545,32	1 090,65
5.18.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА		руб./кВт	467,16	934,31
5.19.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА		руб./кВт	510,72	1 021,43
5.20.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА		руб./кВт	440,07	880,14
5.21.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА		руб./кВт	376,91	753,82

Генеральный директор АО "ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ"



Н.П. Кябишев

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1вр. при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики)

руб/кВт (без НДС)

№№ п.п.	Наименование показателя	ед. изм.	формула расчета (показатель пункта У умножить (разделить) на показатель пункта Z)	класс напряжения		
				0,4 кВ	6-10 кВ	общий всего без учета класса напряжения
1	Стоимость подготовки и выдачи технических условий и их согласования	руб./ед		4 876,89	6 628,66	
2	Стоимость проверки выполнения заявителем технических условий	руб./ед		5 186,32	5 051,90	
3	Стоимость участия в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	руб./ед		3 138,75	4 172,72	
4	Стоимость фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в сети	руб./ед		4 602,63	5 523,15	
5	Справочно: итого стоимость одного присоединения	руб./ед		17 804,59	21 376,43	
6	План присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г.	шт.		53	2	55
7	НВВ по подготовке и выдаче технических условий и их согласования	руб.	п.1 х п. 6	258 475,17	13 257,32	271 732,49
8	НВВ по проверке выполнения заявителем технических условий	руб.	п.2 х п. 6	274 874,96	10 103,80	284 978,76
9	НВВ участия в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	руб.	п.3 х п. 6	166 353,75	8 345,44	174 699,19
10	НВВ по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в сети	руб.	п.4 х п. 6	243 939,39	11 046,30	254 985,69
11	Справочно: итого НВВ	руб.	п.5 х п.6	943 643,27	42 752,86	986 396,13

12	Плановая мощность присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г.	кВт		6 627,96	1 120,00	7 747,96
13	Ставка платы за подготовку и выдачу технических условий и их согласования С1.1.вр	руб./кВт	п.7 /п.12	39,00	11,84	35,07
14	Ставка платы за проверку выполнения заявителем технических условий С1.2.вр	руб./кВт	п.8 /п.12	41,47	9,02	36,78
15	Ставка платы за осмотр (обследование) присоединяемых устройств С1.3.вр	руб./кВт	п.9 /п.12	25,10	7,45	22,55
16	Ставка платы за фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в сети С1.4.вр.	руб./кВт	п.10 /п.12	36,80	9,86	32,91
17	Справочно: итого стандартизированная ставка С1вр.	руб./кВт	п.11 /п.12	142,37	38,17	127,31



Н.П. Кябишев

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 0,4 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по временной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка за единицу мощности (1 кВт) руб./кВт для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53	258 475,17	6 627,96	39,00	калькуляция 2.1. на 4876,89 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	53	274 874,96	6 627,96	41,47	калькуляция 2.2 на 5186,32 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	53	166 353,75	6 627,96	25,10	калькуляция 2.3 на 3138,75 руб.
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих	53	243 939,39	6 627,96	36,80	калькуляция 2.4 на 4602,63 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				142,37	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 6 (10) кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по временной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка за единицу мощности (1 кВт) руб./кВт для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2	13 257,32	1 120,00	11,84	калькуляция 4.1 на 6628,66 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2	10 103,80	1 120,00	9,02	калькуляция 4.2 на 5051,9 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	2	8 345,44	1 120,00	7,45	калькуляция 4.3 на 4172,72 руб.
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	2	11 046,30	1 120,00	9,86	калькуляция 4.4 на 5523,15 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				38,17	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1пост. при технологическом присоединении к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" по постоянной схеме электроснабжения (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики)

№№ п.п.	Наименование показателя	ед. изм.	формула расчета (показатель пункта Y умножить (разделить) на показатель пункта Z)	руб/кВт (без НДС)		
				класс напряжения		
				0,4 кВ	6-10 кВ	общий всего без класса напряжения
1	Стоимость подготовки и выдачи технических условий и их согласования	руб./ед		6 628,66	6 628,66	
2	Стоимость проверки выполнения заявителем технических условий	руб./ед		8 660,41	12 339,55	
3	Стоимость участия в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	руб./ед		0,00	0,00	
4	Стоимость фактических действий по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в сети	руб./ед		7 824,46	13 587,73	
5	Справочно: итого стоимость одного присоединения	руб./ед		23 113,53	32 555,94	
6	План присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г.	шт.		188	13	201,00
7	НВВ по подготовке и выдаче технических условий и их согласования	руб.	п.1 х п. 6	1 246 188,08	86 172,58	1 332 360,66
8	НВВ по проверке выполнения заявителем технических условий	руб.	п.2 х п. 6	1 628 157,08	160 414,15	1 788 571,23
9	НВВ участия в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	руб.	п.3 х п. 6	0,00	0,00	0,00
10	НВВ по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в сети	руб.	п.4 х п. 6	1 470 998,48	176 640,49	1 647 638,97
11	Справочно: итого НВВ	руб.	п.5 х п.6	4 345 343,64	423 227,22	4 768 570,86

12	Плановая мощность присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г.	кВт		21 786,15	3 940,40	25 726,55
13	Стандартизированная ставка платы С _{1.1.пост.} (за подготовку и выдачу технических условий и их согласования)	руб./кВт	п.7 /п.12	57,20	21,87	51,79
14	Стандартизированная ставка платы С _{1.2.пост.} (за проверку выполнения заявителем технических условий)	руб./кВт	п.8 /п.12	74,73	40,71	69,52
15	Стандартизированная ставка платы С _{1.3.пост.} (за осмотр (обследование) присоединяемых Устройств)	руб./кВт	п.9 /п.12	0,00	0,00	0,00
16	Стандартизированная ставка платы С _{1.4.пост.} (за фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в сети)	руб./кВт	п.10 /п.12	67,52	44,83	64,04
17	Справочно: итого стандартизированная ставка С _{1.пост.}	руб./кВт	п.11 /п.12	199,45	107,41	185,36



Н.П. Кябишев

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 0,4 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по постоянной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Стандартизиро- ванная тарифная ставка для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	188	1 246 188,08	21 786,15	57,20	калькуляция 1.1. на 6628,66 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	188	1 628 157,08	21 786,15	74,73	калькуляция 1.2 на 8660,41 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств					
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	188	1 470 998,48	21 786,15	67,52	калькуляция 1.4 на 7824,46 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				199,45	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 6 (10) кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по постоянной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка за единицу мощности (1 кВт) руб./кВт для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	13	86 172,58	3 940,40	21,87	калькуляция 3.1 на 6628,66 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	13	160 414,15	3 940,40	40,71	калькуляция 3.2 на 12339,55 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств					
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	13	176 640,49	3 940,40	44,83	калькуляция 3.4 на 13587,73 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				107,41	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С2
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи
при присоединении энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на период
регулирования 2018 год.**

№п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство "последней мили" на уровне напряжения 0,4 кВ	Индекс изменения сметной стоимости СМР для ХМАО- Югры на III кв. 2017г.	Стандартизированн ая тарифная ставка для расчета платы по каждому мероприятию, в базовых ценах 2001 года	Примечание
		руб.		руб./км	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	X	X	X	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	
3.1.	Строительство воздушных линий				
3.1.1.	Строительство ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 4х50 мм2 магистраль	951 333,72	5,16	184 367,00	смета 16-С2/1
3.1.2.	Строительство ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3х70+1х95 мм2 магистраль	1 214 199,60	5,16	235 310,00	смета 16-С2/2
3.1.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3х120+1х95 магистраль	1 354 618,68	5,16	262 523,00	смета 16-С2/3
3.1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 16 мм2 ответвления	300 466,80	5,16	58 230,00	смета 16-С2/4
3.1.5.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом А-120 4х120 мм2 магистраль	1 602 515,40	5,16	310 565,00	смета 16-С2/5
3.1.6.	Строительство ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2	1 356 037,68	5,16	262 798,00	смета 16-С2/6
3.1.7.	Строительство ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2	1 488 907,68	5,16	288 548,00	смета 16-С2/7
3.1.8.	Строительство ВЛ-6(10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2, в две цепи	2 015 702,40	5,16	390 640,00	смета 16-С2/8
3.1.9.	Строительство ВЛ-6(10) кВ проводом А2А сечением 1х95	2 978 491,32	5,16	577 227,00	смета 16-С2/9
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	X	X	X	

5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	X	X	X	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	X	X	X	

Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для ХМАО-Югры на III квартал, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 11 июля 2017г. № 80). Объект строительства "воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами".

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стандартизированной тарифной ставки СЗ
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи
при присоединении энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на период
регулирования 2018 год.**

№п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство "последней мили" на уровне напряжения 0,4 кВ	Индекс изменения сметной стоимости СМР для ХМАО-Югры на III кв. 2017г.	Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы по каждому мероприятию, в базовых ценах 2001 года	Примечание
		руб.		руб./км	
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего , в т.ч.	X	X	X	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	
3.2.	строительство кабельных линий				
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 95 мм ² в траншее	3 928 374,80	8,08	486 185,00	смета 16-СЗ/1
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 240 мм ² в траншее	4 852 839,92	8,08	600 599,00	смета 16-СЗ/2
3.2.3.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБЛу до 150 мм ² в траншее	5 251 030,40	8,08	649 880,00	смета 16-СЗ/3
3.2.4.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБЛу до 240 мм ² в траншее	6 518 709,68	8,08	806 771,00	смета 16-СЗ/4
3.2.5.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х150/35) в траншее	4 379 658,96	8,08	542 037,00	смета 16-СЗ/5
3.2.6.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х240) в траншее	5 526 227,12	8,08	683 939,00	смета 16-СЗ/6
3.2.7.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х150/35) две кабельные линии в траншее	6 300 573,92	8,08	779 774,00	смета 16-СЗ/7
3.2.8.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем из сшитого полиэтилена до 3(1х240) две кабельные линии в траншее	8 773 886,16	8,08	1 085 877,00	смета 16-СЗ/8
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 95 мм ² две кабельные линии в траншее	5 310 620,40	8,08	657 255,00	смета 16-СЗ/9
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ кабелем АВБ6Шв-1 сечением 4-х жил до 240 мм ² две кабельные линии в траншее	7 867 108,16	8,08	973 652,00	смета 16-СЗ/10
3.2.11.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБЛу до 150 мм ² две кабельные линии в траншее	8 585 484,80	8,08	1 062 560,00	смета 16-СЗ/11

3.2.12.	строительство КЛ-6(10) кВ кабелем АСБ, ААБлу до 240 мм ² две кабельные линии в траншее	11 002 309,76	8,08	1 361 672,00	смета 16-С3/12
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	X	X	X	
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	X	X	X	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	X	X	X	

Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для ХМАО-Югры на III квартал, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 11 июля 2017г. № 80). Объект строительства "подземная прокладка кабелей с алюминиевыми жилами".

Генеральный директор АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"



Н.П. Кябишев

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С4
на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования
(переключающих линейных устройств) - 6 (10) кВ при присоединении энергопринимающих устройств заявителей (по
одному источнику питания) на период регулирования 2018 год.**

№п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство "последней мили" на уровне напряжения 0,4 кВ	Индекс изменения сметной стоимости СМР для ХМАО-Югры на III кв. 2017г.	Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы по каждому мероприятию, в базовых ценах 2001 года	Примечание
		руб.		руб.	
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего, в т.ч.	X	X	X	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	
3.3.	строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств, реклоузеров, ПП) - 6 (10) кВ				
3.3.1.	строительство пунктов секционирования (КРУН) - 6 (10) кВ	1 915 761,08	9,43	203 156,00	смета 16-С4/01-ПП
3.3.2.	строительство пунктов секционирования: реклоузеров 6(10)кВ с функцией коммерческого учета	3 197 147,20	9,43	339 040,00	смета 16-С4/02-ПП
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	X	X	X	
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	X	X	X	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	X	X	X	

Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для ХМАО-Югры на III квартал, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 11 июля 2017г. № 80). Объект строительства "прочие".

Генеральный директор АО



Н.П. Кябишев

Расчет стандартизированной тарифной ставки С4
на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ при присоединении энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на период регулирования 2018 год.

№п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство "последней мили" на уровне напряжения 0,4 кВ	Индекс изменения сметной стоимости СМР для ХМАО-Югры на III кв. 2017г.	Плановая мощность технологических присоединений	Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы по каждому мероприятию, в базовых ценах 2001 г.	Примечание
		руб.			руб./кВт	
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование, всего в т.ч.	X	X	X	X	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	X	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	X	
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X	
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X	X	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	507 418,87	9,43	35,60	1 511,49	смета 16-С4/1
3.4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	616 854,02	9,43	56,07	1 166,65	смета 16-С4/2
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	813 544,96	9,43	89,00	969,35	смета 16-С4/3
3.4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	911 965,87	9,43	142,40	679,14	смета 16-С4/4
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	1 439 583,80	9,43	222,50	686,11	смета 16-С4/5
3.4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	1 908 103,92	9,43	356,00	568,38	смета 16-С4/6

3.4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	2 808 310,58	9,43	560,70	531,13	смета 16-С4/7
3.4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	4 511 330,86	9,43	890,00	537,53	смета 16-С4/8
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА	2 400 359,35	9,43	445,00	572,01	смета 16-С4/9
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	3 815 425,15	9,43	712,00	568,27	смета 16-С4/10
3.4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	5 602 843,93	9,43	1121,40	529,83	смета 16-С4/11
3.4.12.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	8 246 440,70	9,43	1780,00	491,29	смета 16-С4/20
3.4.13.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	10 246 091,06	9,43	2225,00	488,33	смета 16-С4/21
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	16 460 630,80	9,43	1121,40	1 556,59	смета 16-С4/12
3.4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	20 257 045,07	9,43	1780,00	1 206,83	смета 16-С4/13
3.4.16.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	24 263 550,31	9,43	2225,00	1 156,41	смета 16-С4/14
3.4.17.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	29 291 098,23	9,43	2848,00	1 090,65	смета 16-С4/15
3.4.18.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	39 206 941,26	9,43	4450,00	934,31	смета 16-С4/16
3.4.19.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	21 431 319,87	9,43	2225,00	1 021,43	смета 16-С4/17
3.4.20.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	23 637 685,83	9,43	2848,00	880,14	смета 16-С4/18
3.4.21.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	31 632 870,31	9,43	4450,00	753,82	смета 16-С4/19
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	X	X	X	X	

5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	X	X	X	X	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	X	X	X	X	

Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для ХМАО-Югры на III квартал, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 11 июля 2017г. № 80). Объект строительства "прочие".

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт,
энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год.**

без учета НДС

№п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) без НДС	
				до 150 кВт включительно (по одному присоединению)	свыше 150 кВт
		руб.	кВт	руб./кВт	руб./кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				
1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	258 475,17	6 627,96	39,00	39,00
1.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	13 257,32	1 120,00	11,84	11,84
1.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	271 732,49	7 747,96	35,07	35,07
1.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме	782 181,88	21 786,15	35,90	35,90
1.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме	86 172,58	3 940,40	21,87	21,87
1.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения	868 354,46	25 726,55	33,75	33,75
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-		
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"				
3.1.	строительство воздушных линий				
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	x	x	x	x
3.1.2.	на уровне напряжения 10 кВ	x	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий				
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	x	x	x	x
3.2.2.	на уровне напряжения 10 кВ	x	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования				
3.3.1.	строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств, ПП - КРУН) - 6 (10) кВ	x	x	x	x
3.3.2.	строительство пунктов секционирования (реклоузеров 6(10)кВ с функцией коммерческого учета)	x	x	x	x

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	507 418,87	35,60	7 126,67	14 253,34
3.4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	616 854,02	56,07	5 500,75	11 001,50
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	813 544,96	89,00	4 570,48	9 140,95
3.4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	911 965,87	142,40	3 202,13	6 404,25
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	1 439 583,80	222,50	3 235,02	6 470,04
3.4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	1 908 103,92	356,00	2 679,92	5 359,84
3.4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	2 808 310,58	560,70	2 504,29	5 008,58
3.4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	4 511 330,86	890,00	2 534,46	5 068,91
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА	2 400 359,35	445,00	2 697,03	5 394,07
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	3 815 425,15	712,00	2 679,37	5 358,74
3.4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	5 602 843,93	1 121,40	2 498,15	4 996,29
3.4.12.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	8 246 440,70	1 780,00	2 316,42	4 632,83
3.4.13.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	10 246 091,06	2 225,00	2 302,49	4 604,98
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	16 460 630,80	1 121,40	7 339,32	14 678,64
3.4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	20 257 045,07	1 780,00	5 690,18	11 380,36
3.4.16.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	24 263 550,31	2 225,00	5 452,48	10 904,97
3.4.17.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	29 291 098,23	2 848,00	5 142,40	10 284,80
3.4.18.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	39 206 941,26	4 450,00	4 405,27	8 810,55
3.4.19.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	21 431 319,87	2 225,00	4 816,03	9 632,05
3.4.20.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	23 637 685,83	2 848,00	4 149,87	8 299,75
3.4.21.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	31 632 870,31	4 450,00	3 554,26	7 108,51

3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ				
4.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	274 874,96	6 627,96	41,47	41,47
4.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	10 103,80	1 120,00	9,02	9,02
4.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	284 978,76	7 747,96	36,78	36,78
4.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме	1 021 928,38	21 786,15	46,91	46,91
4.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме	160 414,15	3 940,40	40,71	40,71
4.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения	1 182 342,53	25 726,55	45,96	45,96
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств				
5.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	166 353,75	6 627,96	25,10	25,10
5.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	8 345,44	1 120,00	7,45	7,45
5.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	174 699,19	7 747,96	22,55	22,55
5.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме				
5.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме				
5.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения				
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.				
6.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	243 939,39	6 627,96	36,80	36,80
6.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	11 046,30	1 120,00	9,86	9,86
6.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	254 985,69	7 747,96	32,91	32,91
6.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме	923 286,28	21 786,15	42,38	42,38
6.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме	176 640,49	3 940,40	44,83	44,83
6.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения	1 099 926,77	25 726,55	42,75	42,75

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств Заявителей (по одному источнику питания) на 2018 год.

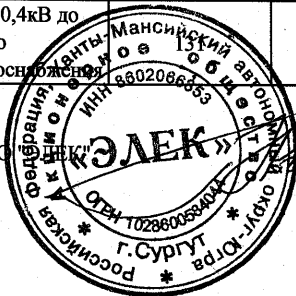
руб. без учета НДС

№п/п	Наименование мероприятий	Плановое количество технологических присоединений	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) без НДС		примечание.
		шт., км., кВА	руб.	кВт	до 150 кВт включительно (по одному присоединению)	свыше 150 кВт	
					руб./кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)						
1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	53	258 475,17	6 627,96	39,00	39,00	калькуляция 2.1 на 4876,89 руб.
1.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	2	13 257,32	1 120,00	11,84	11,84	калькуляция 4.1 на 6628,66 руб.
1.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	55	271 732,49	7 747,96	35,07	35,07	
1.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме	118	782 181,88	21 786,15	35,90	35,90	калькуляция 1.1 на 6628,66 руб.
1.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме	13	86 172,58	3 940,40	21,87	21,87	калькуляция 3.1 на 6628,66 руб.
1.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения	131	868 354,46	25 726,55	33,75	33,75	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"						
3.1.	строительство воздушных линий						
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	x	x	x	x	x	недостаточно статистических данных
3.1.2.	на уровне напряжения 10 кВ	x	x	x	x	x	недостаточно статистических данных
3.2.	строительство кабельных линий						
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	x	x	x	x	x	недостаточно статистических данных
3.2.2.	на уровне напряжения 10 кВ	x	x	x	x	x	недостаточно статистических данных
3.3.	строительство пунктов секционирования						
3.3.1.	строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств, ПП - КРУН) - 6 (10) кВ	x	x	x	x	x	недостаточно статистических данных
3.3.2.	строительство пунктов секционирования (реклаузеров 6(10)кВ с функцией коммерческого учета)	x	x	x	x	x	недостаточно статистических данных

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	40	507 418,87	35,60	7 126,67	14 253,34	
3.4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 63 кВА	63	616 854,02	56,07	5 500,75	11 001,50	
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	100	813 544,96	89,00	4 570,48	9 140,95	
3.4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	160	911 965,87	142,40	3 202,13	6 404,25	
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	250	1 439 583,80	222,50	3 235,02	6 470,04	
3.4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	400	1 908 103,92	356,00	2 679,92	5 359,84	
3.4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	630	2 808 310,58	560,70	2 504,29	5 008,58	
3.4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА	1000	4 511 330,86	890,00	2 534,46	5 068,91	
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х250 кВА	500	2 400 359,35	445,00	2 697,03	5 394,07	
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х400 кВА	800	3 815 425,15	712,00	2 679,37	5 358,74	
3.4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	1260	5 602 843,93	1 121,40	2 498,15	4 996,29	
3.4.12.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	2000	8 246 440,70	1 780,00	2 316,42	4 632,83	
3.4.13.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	2500	10 246 091,06	2 225,00	2 302,49	4 604,98	
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х630 кВА	1260	16 460 630,80	1 121,40	7 339,32	14 678,64	
3.4.15.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1000 кВА	2000	20 257 045,07	1 780,00	5 690,18	11 380,36	
3.4.16.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	2500	24 263 550,31	2 225,00	5 452,48	10 904,97	
3.4.17.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	3200	29 291 098,23	2 848,00	5 142,40	10 284,80	
3.4.18.	строительство трансформаторных подстанций (РТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	5000	39 206 941,26	4 450,00	4 405,27	8 810,55	
3.4.19.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1250 кВА	2500	21 431 319,87	2 225,00	4 816,03	9 632,05	
3.4.20.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х1600 кВА	3200	23 637 685,83	2 848,00	4 149,87	8 299,75	

3.4.21.	строительство трансформаторных подстанций (ТП) 6(10)/0,4 кВ 2х2500 кВА	5000	31 632 870,31	4 450,00	3 554,26	7 108,51	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ						
4.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	53	274 874,96	6 627,96	41,47	41,47	калькуляция 2.2 на 5186,32 руб.
4.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	2	10 103,80	1 120,00	9,02	9,02	калькуляция 4.2 на 5051,90 руб.
4.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	55	284 978,76	7 747,96	36,78	36,78	
4.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме	118	1 021 928,38	21 786,15	46,91	46,91	калькуляция 1.2 на 8660,41 руб.
4.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме	13	160 414,15	3 940,40	40,71	40,71	калькуляция 3.2 на 12339,55 руб.
4.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения	131	1 182 342,53	25 726,55	45,96	45,96	
5.	Участие сетевой организации совместно с заявителем в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств						
5.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	53	166 353,75	6 627,96	25,10	25,10	калькуляция 2.3 на 3138,75 руб.
5.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	2	8 345,44	1 120,00	7,45	7,45	калькуляция 4.3 на 4172,72 руб.
5.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	55	174 699,19	7 747,96	22,55	22,55	
5.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме						
5.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме						
5.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения						
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.						
6.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ по временной схеме	53	243 939,39	6 627,96	36,80	36,80	калькуляция 2.4 на 4602,63 руб.
6.2.	на уровне напряжения 6(10) кВ по временной схеме	2	11 046,30	1 120,00	9,86	9,86	калькуляция 4.4 на 5523,15 руб.
6.3.	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 6(10)кВ включительно по временной схеме электроснабжения	55	254 985,69	7 747,96	32,91	32,91	
6.4.	на уровне напряжения 0,4 кВ по постоянной схеме	118	923 286,28	21 786,15	42,38	42,38	калькуляция 1.4 на 7824,46 руб.
6.5.	на уровне напряжения 6(10)кВ по постоянной схеме	13	176 640,49	3 940,40	44,83	44,83	калькуляция 3.4 на 13587,73 руб.
6.6.	на уровне напряжения от 0,4кВ до 6(10) кВ включительно по постоянной схеме электроснабжения		1 099 926,77	25 726,55	42,75	42,75	

Генеральный директор АО



Н.П. Кыбишев

План технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий указанных в пункте 3.1 Приложения №2 Методических указаний к расчету на 2018 г.

№ п/п	Период	Длина ВЛЭ, стоимость мероприятий и максимальная мощность Заявителей присоединенных по уровню напряжения 0,4 кВ			Длина ВЛЭ и максимальная мощность Заявителей присоединенных по уровню напряжения 6 (10) кВ			Примечания
		км	руб. (без НДС)	кВт	км	руб. (без НДС)	кВт	
1.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2015 г. со строительством ВЛЭ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
2.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2016 г. со строительством ВЛЭ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
3.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2017 г. со строительством ВЛЭ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
	ИТОГО за 3 (три) предидущих года:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
	План присоединения физических и юридических лиц на 2018 г. , связанное со строительством ВЛЭ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	недостаточно статистических данных

Н.П. Кябишев



Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

План технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий указанных в пункте 3.2 Приложения №2 Методических указаний к расчету на 2018 г.

№ п/п	Период	Длина КЛ, стоимость мероприятий и максимальная мощность присоединенных по уровню напряжения 0,4 кВ			Длина КЛ и максимальная мощность Заявителей присоединенных по уровню напряжения 6 (10) кВ			Примечания
		км	руб. (без НДС)	кВт	км	руб. (без НДС)	кВт	
1.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2015 г. со строительством КЛ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Недостаточно статистических данных
2.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2016 г. со строительством КЛ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Недостаточно статистических данных
3.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2017 г. со строительством КЛ.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Недостаточно статистических данных
	ИТОГО за 3 (три) предыдущих года:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Недостаточно статистических данных
	План присоединения физических и юридических лиц на 2018 г., связанное со строительством кабельных линий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Недостаточно статистических данных



Генеральный директор АО "ЭЛЕК" *Н.П. Кябишев*

**План технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям
АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий
указанных в пункте 3.3 Приложения №2 Методических указаний к расчету
на 2018 г.**

№ п/п	Период	Количество ПП, стоимость мероприятий и максимальная мощность Заявителей присоединенных на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт			Примечания
		штук	руб. (без НДС)	кВт	
1.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2015 г. со строительством переключающих пунктов (ПП).	0	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
2.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2016 г. со строительством переключающих пунктов (ПП).	0	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
3.	Факт присоединения физических и юридических лиц за 2017 г. со строительством переключающих пунктов (ПП).	0	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
	ИТОГО за 3 (три) предидущих года:	0	0,00	0,00	недостаточно статистических данных
	План присоединения физических и юридических лиц на 2018 г. , связанное со строительством переключающих пунктов (ПП).	0	0,00	0,00	недостаточно статистических данных

Генеральный директор



Н.П. Кябишев

План технологического присоединения Заявителей к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры с осуществлением мероприятий указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения №2 Методических указаний к расчету на 2018 г.

№ п/п	Категория потребителей	Заявители присоединенные по уровню напряжения 0,4 кВ		Заявители присоединенные по уровню напряжения 6 (10) кВ	
		шт.	кВт.	шт.	кВт.
I. Расчет плана присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" с применением временной схемы электроснабжения на 2018 г.					
1.	Факт присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 2015 г.	35	2 388,60	1	660,00
2.	Факт присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 2016 г.	78	14 876,60	4	2 700,00
3.	3.1 Факт присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 3 квартала 2017г.	34	1 964,00	0	0,00
	3.2 План присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 2017 г.	45	2 618,67	0	0,00
	ИТОГО за 3 (три) предыдущих года:	158	19 883,87	5	3 360,00
	План присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г.	53	6 627,96	2	1 120,00
II. Расчет плана присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" с применением постоянной схемы электроснабжения на 2018 г.					
1.	Факт присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 2015 г.	218	34 835,06	13	3 451,20
2.	Факт присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 2016 г.	183	17 910,95	13	4 850,00
3.	3.1 Факт присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 3 квартала 2017г.	123	9 459,34	10	2 640,00
	3.2 План присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям ООО "СГЭС" за 2017 г.	164	12 612,45	13	3 520,00

ИТОГО за 3 (три) предыдущих года:		565	65 358,46	39	11 821,20
План присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г.		188	21 786,15	13	3 940,40
Итого план присоединения физических и юридических лиц к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" на 2018 г. с применением временной и постоянной схемы электроснабжения всего:		241	28 414,11	15	5 060,40



Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 0,4 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по временной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка за единицу мощности (1 кВт) руб./кВт для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53	258 475,17	6 627,96	39,00	калькуляция 2.1. на 4876,89 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	53	274 874,96	6 627,96	41,47	калькуляция 2.2 на 5186,32 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	53	166 353,75	6 627,96	25,10	калькуляция 2.3 на 3138,75 руб.
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих	53	243 939,39	6 627,96	36,80	калькуляция 2.4 на 4602,63 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				142,37	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 0,4 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по постоянной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Стандартизиро- ванная тарифная ставка для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	188	1 246 188,08	21 786,15	57,20	калькуляция 1.1. на 6628,66 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	188	1 628 157,08	21 786,15	74,73	калькуляция 1.2 на 8660,41 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств					
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	188	1 470 998,48	21 786,15	67,52	калькуляция 1.4 на 7824,46 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				199,45	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 6 (10) кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по временной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка за единицу мощности (1 кВт) руб./кВт для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.	кВт	руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2	13 257,32	1 120,00	11,84	калькуляция 4.1 на 6628,66 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2	10 103,80	1 120,00	9,02	калькуляция 4.2 на 5051,9 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	2	8 345,44	1 120,00	7,45	калькуляция 4.3 на 4172,72 руб.
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	2	11 046,30	1 120,00	9,86	калькуляция 4.4 на 5523,15 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				38,17	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

**Расчет стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" города Сургут ХМАО-Югры
на уровне напряжения 6 (10) кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств
по постоянной схеме электроснабжения на 2018 год**

в ценах 2018 года
без НДС

№п/ п	Наименование мероприятий	Плановое количество Заявителей	Суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема	Плановая мощность технологических присоединений	Ставка за единицу мощности (1 кВт) руб./кВт для расчета платы по каждому мероприятию	Примечание
			руб.		руб./кВт	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	13	86 172,58	3 940,40	21,87	калькуляция 3.1 на 6628,66 руб.
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
3.1.	строительство воздушных линий					
3.2.	строительство кабельных линий					
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	13	160 414,15	3 940,40	40,71	калькуляция 3.2 на 12339,55 руб.
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств					
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.	13	176 640,49	3 940,40	44,83	калькуляция 3.4 на 13587,73 руб.
	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт)				107,41	

Генеральный директор АО "ЭЛЕК"



Н.П. Кябишев

2. Калькуляция работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики) на уровне напряжения 0,4 кВ на 2018 год с применением временной схемы электроснабжения.

2.1. Расчет фактической стоимости работ по подготовке, выдаче ТУ

№ № п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмаст ерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итомам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудовые затраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Инженер ПТС I категории	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,30	431,02	300,37	152,67	1 444,38
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,00	486,61	294,89	149,88	1 417,98
3	Транспортные расходы										2,30	759,00	1 745,70	268,84	2 014,54
4	Итого:														4 876,89

2.2. Расчет фактической стоимости работ по проверке выполнения ТУ

№ № п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмаст ерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итомам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудовые затраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	2,40	545,25	396,51	201,52	1 906,63
2	Инженер цеха по учету ЭЭ	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,40	431,02	313,43	159,30	1 507,17
3	Транспортные расходы:										2,40	639,99	1 535,98	236,54	1 772,52
4	Итого:														5 186,32

2.3. Расчет фактической стоимости работ по в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств Заявителя

№ № п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмаст ерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	1,40	545,25	231,29	117,56	1 112,20
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	1,40	486,61	206,42	104,91	992,59
3	Транспортные расходы:										1,40	639,99		137,98	1 033,97
4	Итого:														3 138,75

2.4. Расчет стоимости по фактическим действиям технологического присоединения и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети

№ № п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмаст ерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,00	486,61	294,89	149,88	1 417,98
2	Электромонтер 5 разряда	9 594,72	0,00	0,00	9 594,72	6 716,30	0,00	3 166,26	23 372,74	42 850,02	2,00	260,96	158,14	80,38	760,44
3	Электромонтер 4 разряда	8 484,22	0,00	0,00	8 484,22	5 938,95	0,00	2 799,79	20 667,56	37 890,53	2,00	230,76	139,84	71,07	672,43
4	Транспортные расходы:										2,00	759,00		233,77	1 751,77
5	Итого:														4 602,63
ИТОГО ВСЕГО:															17 804,59



Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

1. Калькуляция работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики) на уровне напряжения 0,4 кВ на 2018 год с применением постоянной схемы электроснабжения.

1.1. Расчет фактической стоимости работ по подготовке, выдаче ТУ

№ п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмаст ерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итомам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Инженер ПТС I категории	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,30	431,02	300,37	152,67	1 444,38
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,00	486,61	294,89	149,88	1 417,98
3	Транспортные расходы										4,30	759,00	3 263,70	502,61	3 766,31
4	Итого:														6 628,66

1.2. Расчет фактической стоимости работ по проверке выполнения ТУ

№ п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмаст ерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итомам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	2,40	545,25	396,51	201,52	1 906,63
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,40	486,61	353,86	179,85	1 701,57
3	Инженер цеха по учету ЭЭ	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,40	431,02	313,43	159,30	1 507,17
4	Транспортные расходы:										4,80	639,99	3 071,95	473,08	3 545,03
5	Итого:														8 660,41

1.3. Расчет фактической стоимости работ по в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств Заявителя

№ п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	2,40	545,25	396,51	201,52	1 906,63
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,40	486,61	353,86	179,85	1 701,57
3	Транспортные расходы:										4,80	639,99	3 071,95	473,08	3 545,03
4	Итого:														7 153,23

1.4. Расчет стоимости по фактическим действиям технологического присоединения и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети

№ п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграж дение за выслугу лет	Вознагра ждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./ча с			
1	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	3,40	486,61	501,30	254,79	2 410,56
2	Электромонтер 5 разряда	9 594,72	0,00	0,00	9 594,72	6 716,30	0,00	3 166,26	23 372,74	42 850,02	3,40	260,96	268,84	136,64	1 292,76
3	Электромонтер 4 разряда	8 484,22	0,00	0,00	8 484,22	5 938,95	0,00	2 799,79	20 667,56	37 890,53	3,40	230,76	237,73	120,83	1 143,13
4	Транспортные расходы										3,40	759,00	2 580,60	397,41	2 978,01
5	Итого:														7 824,46
Итого ВСЕГО:														30 266,77	



Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

4. Калькуляция работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики) на уровне напряжения 6-10 кВ на 2018 год с применением временной схемы электроснабжения.

4.1. Расчет фактической стоимости работ по подготовке, выдаче ТУ

№ п.п.	№ Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
		руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	час	руб./час	руб.	руб.	руб.
1	Инженер ПТС I категории	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,30	431,02	991,34	300,37	1 444,38
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,00	486,61	973,22	294,89	1 417,98
3	Транспортные расходы										4,30	759,00	3 263,70	502,61	3 766,31
4	Итого:														6 628,66

4.2. Расчет фактической стоимости работ по проверке выполнения ТУ

№ п.п.	№ Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
		руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	час	руб./час	руб.	руб.	руб.
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	1,40	545,25	763,35	231,29	1 112,20
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	1,40	486,61	681,25	206,42	992,59
3	Инженер цеха по учету ЭЭ	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	1,40	431,02	603,42	182,84	879,18
4	Транспортные расходы:										2,80	639,99	1 791,97	275,96	2 067,94
5	Итого:														5 051,90

4.3. Расчет фактической стоимости работ по в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств Заявителя

№ п.п.	№ Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за дение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесечной норме 164,20 часов)	руб./час	руб.	ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	1,40	545,25	763,35	231,29	117,56	1 112,20
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	1,40	486,61	681,25	206,42	104,91	992,59
3	Транспортные расходы:										2,80	639,99	1 791,97		275,96	2 067,94
4	Итого:															4 172,72

4.4. Расчет стоимости по фактическим действиям технологического присоединения и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети

№ п.п.	№ Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за дение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесечной норме 164,20 часов)	руб./час	руб.	ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
1	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,40	486,61	1 167,86	353,86	179,85	1 701,57
2	Электромонтер 5 разряда	9 594,72	0,00	0,00	9 594,72	6 716,30	0,00	3 166,26	23 372,74	42 850,02	2,40	260,96	626,31	189,77	96,45	912,53
3	Электромонтер 4 разряда	8 484,22	0,00	0,00	8 484,22	5 938,95	0,00	2 799,79	20 667,56	37 890,53	2,40	230,76	553,82	167,81	85,29	806,92
4	Мастер СРЗАиА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Электромонтер СРЗАиА 4 разряда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Транспортные расходы										2,40	759,00	1 821,60		280,53	2 102,13
7	Итого:															5 523,15
															ИТОГО ВСЕГО:	21 376,44

Генеральный директор АО "ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ"

Н.П. Кябишев



3. Калькуляция работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО "ЭЛЕК" (без учета строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики) на уровне напряжения 6-10 кВ на 2018 год с применением постоянной схемы электроснабжения.

3.1. Расчет фактической стоимости работ по подготовке, выдаче ТУ

№ п.п.	№ Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения	
		руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	час	руб./час	руб.	руб.		
1	Инженер ПТС 1 категории	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,30	431,02	991,34	300,37	152,67	1 444,38
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,00	486,61	973,22	294,89	149,88	1 417,98
3	Транспортные расходы										4,30	759,00	3 263,70		502,61	3 766,31
4	Итого:															6 628,66

3.2. Расчет фактической стоимости работ по проверке выполнения ТУ

№ п.п.	№ Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмастерство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесячной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения	
											час	руб./час				
1	Ведущий инженер ППС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	2,40	545,25	1 308,60	396,51	201,52	1 906,63
2	Ведущий инженер СРЗАиА	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	2,40	545,25	1 308,60	396,51	201,52	1 906,63
3	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,40	486,61	1 167,86	353,86	179,85	1 701,57
4	Инженер цеха по учету ЭЭ	15 847,00	0,00	0,00	15 847,00	11 092,90	0,00	5 229,51	38 603,29	70 772,70	2,40	431,02	1 034,44	313,43	159,30	1 507,17
5	Транспортные расходы:										7,20	639,99	4 607,93		709,62	5 317,55
6	Итого:															12 339,55

3.3. Расчет фактической стоимости работ по в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств Заявителя

№ п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмас терство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесечной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./час			
1	Ведущий инженер ПТС	20 047,00	0,00	0,00	20 047,00	14 032,90	0,00	6 615,51	48 834,49	89 529,90	2,40	545,25	396,51	201,52	1 906,63
2	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	2,40	486,61	353,86	179,85	1 701,57
3	Транспортные расходы:									4,80	639,99	3 071,95		473,08	3 545,03
4	Итого:														7 153,23

3.4. Расчет стоимости по фактическим действиям технологического присоединения и обеспечению работ энергопринимающих устройств в электрической сети

№ п.п.	Наименование должности	Оклад/тар. Ставка	Доплата за профмас терство	Доплата за работу в ночное время	Итого с учетом доплат	Текущая премия (70%)	Вознаграждение за выслугу лет	Вознаграждение по итогам года (33 %)	РК и СН (120 %)	Итого в месяц	Трудозатраты (при среднемесечной норме 164,20 часов)		ЕСН (30,3 %)	Накладные расходы (15,4 %)	Средняя стоимость одного присоединения
											час	руб./час			
1	Мастер цеха	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	3,40	486,61	501,30	254,79	2 410,56
2	Электромонтер 5 разряда	9 594,72	0,00	0,00	9 594,72	6 716,30	0,00	3 166,26	23 372,74	42 850,02	3,40	260,96	268,84	136,64	1 292,76
3	Электромонтер 4 разряда	8 484,22	0,00	0,00	8 484,22	5 938,95	0,00	2 799,79	20 667,56	37 890,53	3,40	230,76	237,73	120,83	1 143,13
4	Мастер СРЗАиА	17 891,00	0,00	0,00	17 891,00	12 523,70	0,00	5 904,03	43 582,48	79 901,21	3,00	486,61	442,33	224,81	2 126,97
5	Электромонтер СРЗАиА 4 разряда	8 484,22	0,00	0,00	8 484,22	5 938,95	0,00	2 799,79	20 667,56	37 890,53	3,00	230,76	209,76	106,61	1 008,64
6	Транспортные расходы:										6,40	759,00		748,07	5 605,67
7	Итого:														13 587,73
														ИТОГО ВСЕГО:	39 709,18



Генеральный директор АО "ЭЛЕК"

Н.П. Кябишев

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургута ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт посредством применения стандартизированных тарифных ставок на 2018 год.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургута ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П = C1 * Ni, \text{ (руб.)}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C1 * Ni + [\Sigma(C2i * Li) + \Sigma(C3i * Li)] * \text{Зизм.ст.}, \text{ (руб.)}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (переключающих линейных устройств), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$П = C1 * Ni + [\Sigma(C2i * Li) + \Sigma(C3i * Li) + \Sigma(C4.1i * Ki) + \Sigma(C4i * Ni)] * \text{Зизм.ст.}, \text{ (руб.)}$$

Где:

C1 - 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 (кроме подпунктов "б" и "в");

C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C4.1i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (переключающих линейных устройств) на i-м уровне напряжения;

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Ki - количество пунктов секционирования (переключающих линейных устройств) на i-м уровне напряжения;

i - уровень напряжения подключения Заявителя;

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для

субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4) с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт по одному присоединению:

$$\Pi^{(150\text{кВт})} = C1 * Ni + (\leq 1/2) * [\Sigma(C2i * Li) + \Sigma(C3i * Li) + \Sigma(C4.1i * Ki) + \Sigma(C4i * Ni)] * \text{Зизм.ст., (руб.)}$$

5) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ.}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ.}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P – (вычисляется по формуле пункта №1) расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - (вычисляется по формуле пункта №2 или пункта №3) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - (вычисляется по формуле пункта №2 или пункта №3) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

6) с 1 октября 2015 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})} = P + (\leq 1/2) * (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

7) С 1 октября 2017 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более

150 кВт, устанавливаются ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятиям 1, 2, 4, 5, 6, указанным в приложении N 2 к Методическим указаниям.

С 1 октября 2017 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P(150 \text{ кВт})_{\text{общ}}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})} = P, (\text{руб.})$$

7) 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.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Генеральный директор АО



Н.П. Кябишев

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургута ХМАО-Югры на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт посредством применения ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭЛЕК» города Сургута ХМАО-Югры энергопринимающих устройств заявителей посредством применения ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяется из:

- способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий;
- заявленной категории надежности электроснабжения;
- заявленной максимальной мощности;
- размера ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.

1. Размер платы за технологическое присоединение T_{ij} для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию Приложения N 2 к Методическим указаниям, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение C_{ij} (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанного Приложения) и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили", реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение N_{ij} на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (руб./кВт);

1.1. если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» - применяется формула $T_{ij} = C_{ij} * N_{ij}$ (руб.);

1.2. если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий – применяется формула

$$T_{ij} = (C_{ij} + C_{П2(3)i}) * N_{ij} \text{ (руб.)};$$

1.3. если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ – применяется формула $T_{ij} = (C_{ij} + C_{П4(5)i}) * N_{ij}$ (руб.)

1.4. если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, а также пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ – применяется формула $T_{ij} = (C_{ij} + C_{П2(3)i} + C_{П4(5)i}) * N_{ij}$ (руб.)

где:

T_{ij} - размер платы за технологическое присоединение, (руб.);

C_{ij} - ставка платы за единицу максимальной мощности j (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий технологического присоединения по каждому мероприятию Приложения N 2 к Методическим указаниям (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанного Приложения);

$СП_{2(3)i}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятиям "последней мили", указанным в Приложении N 2 (пункты 3.1 - 3.2) к Методическим указаниям на строительство воздушных или кабельных линий;

$СП_{4(5)i}$ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (п. 3.4, 3.5 Приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

N_{ij} - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j , (кВт).

2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

2.1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется формулами пункта 1;

2.2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение $P_{\text{общ.}}$ определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ.}} = P + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}}), (\text{руб.})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист.1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист.2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа

присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

3. С 1 октября 2015 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" учитывается в размере не более чем 50%.

3.1. в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт по одному присоединению:

$$\Pi^{(150\text{кВт})} = C1 * Ni + (\leq 1/2) * [\Sigma(C2i * Li) + \Sigma(C3i * Li) + \Sigma(C4.1i * Ki) + \Sigma(C4i * Ni)] * \text{Зизм.ст., (руб.)}$$

3.2. если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})} = P + (\leq 1/2) * (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

4. С 1 октября 2017 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" не учитывается.

Генеральный директор АО «ЭЛЕК»



Н.П. Кябишев