

Приложение № 2 (Потребитель 3)

к договору № 34604 от "1" Октября 2018 г.
 между Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» и ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
 ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ "ЖИЛСТАНДАРТ"

Начало действия Приложения - 01.02.2019 г.

Наименование Потребителя Многоквартирный дом
 (Объект энергоснабжения):

Площадь общего имущества многоквартирного дома, кв.м.: 1539,3
 Наличие лифтов: да

Адрес (Место нахождения) : 620036, г.Екатеринбург, ул. Евгения Савкова, д.33а

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток		150	По показаниям	
ОДН	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДН	3,04	День
ОДН	1,44	Ночь
ОДП 2 зон	3,04	День
ОДП 2 зон	1,44	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Кэфф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	008840128 369002	CE 301 R33 043 JAZ (5.2) (ФМ)	ШУ-1, Ввод1	100	K = 50 250/5A
ОДП 2 зон	008840128 369159	CE-301 R33 045 JAZ (5,3) (ФМ)	ВРУ 1.1 Ввод 1 от ШУ-1	100	K = 30 150/5A

ОДП 2 зон	008840128 369242	CE 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ШУ-1, Ввод2	100	K = 50 250/5A
ОДП 2 зон	008840128 369274	CE-301 R33 045 JAZ (5,3) (ФМ)	ВРУ 2.1 Ввод 1 от ШУ-2 Ввод1	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840128 369275	CE 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ШУ-2, ВВод2	100	K = 60 300/5A
ОДП 2 зон	008840128 369287	CE 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ 1.1 Ввод1,2 от ВРУ-1,1	100	K = 16 80/5A
ОДП 2 зон	008840128 369289	CE 301 R33 043 JAZ (5.2)	ШУ-2, Ввод1	100	K = 60 300/5A
ОДП 2 зон	008840128 369336	CE-301 R33 045 JAZ (5,3) (ФМ)	ВРУ 2.1 Ввод 2 от ШУ-2 Ввод2	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840128 369348	CE 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ 2.1 Ввод	100	K = 20 100/5A
ОДП 2 зон	008840128 369758	CE-301 R33 045 JAZ (5,3) (ФМ)	ВРУ 1.1 Ввод 2 от ШУ-1	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008841130 067085	CE 301 R33 145 JAZ (6.2) (Ф.М)	БАУО от ВРУ-2.1 Ввод1	100	K = 1
ОДП 2 зон	008841130 067156	CE 301 R33 145 JAZ (6.2) (Ф.М)	БАУО от ВРУ-1.1 Ввод1	100	K = 1

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
008840128369002	(День)	01.02.2019	
008840128369002	(Ночь)	01.02.2019	
008840128369159	(День)	01.02.2019	00035,010
008840128369159	(Ночь)	01.02.2019	00038,820
008840128369242	(День)	01.02.2019	
008840128369242	(Ночь)	01.02.2019	
008840128369274	(День)	01.02.2019	00076,370
008840128369274	(Ночь)	01.02.2019	00085,110
008840128369275	(День)	01.02.2019	
008840128369275	(Ночь)	01.02.2019	
008840128369287	(День)	01.02.2019	00184,200
008840128369287	(Ночь)	01.02.2019	00198,240
008840128369289	(День)	01.02.2019	
008840128369289	(Ночь)	01.02.2019	
008840128369336	(День)	01.02.2019	00066,080
008840128369336	(Ночь)	01.02.2019	00080,380
008840128369348	(День)	01.02.2019	00086,210
008840128369348	(Ночь)	01.02.2019	00104,500
008840128369758	(День)	01.02.2019	00043,130
008840128369758	(Ночь)	01.02.2019	00040,500
008841130067085	(День)	01.02.2019	000954,00
008841130067085	(Ночь)	01.02.2019	001022,10
008841130067156	(День)	01.02.2019	000448,25
008841130067156	(Ночь)	01.02.2019	000521,30

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
ОДН	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:
 Главный инженер- Сабанин Андрей Владимирович на основании: Приказ (№ 5) от 29.06.2018. Проверка знаний ПТВ Протокол от 10.01.2018
8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник отдела по работе с ИКУ

Болонкина Т.Н.

действующий (-ая) на основании доверенности № 10/57д от 28.12.2018г.



Исполнитель

Генеральный директор

Скрипник Д. А.

