

Покупатель _____

Соглашение

о порядке информационного обмена данными системы учета электроэнергии (мощности)

Настоящее соглашение определяет порядок информационного обмена результатами измерений системы учета электроэнергии (мощности) между Покупателем и Продавцом в целях осуществления расчетов за потребленную электроэнергию и мощность (далее – информационный обмен).

1. Система учета электроэнергии (мощности) допущена в эксплуатацию в соответствии с Актом допуска системы учета в эксплуатацию № _____ от «_____» _____.

2. Для осуществления расчетов за потребленную электроэнергию (мощность) Покупатель предоставляет Продавцу результаты измерения в сроки, предусмотренные п.4.3 договора энергоснабжения в формате, согласовываемом с Продавцом.

3. Перечень лиц, ответственных за снятие результатов измерений и осуществление информационного обмена со стороны Покупателя, а также лиц, ответственных за осуществление информационного обмена со стороны Продавца, согласовывается сторонами и указывается в таблице №2 настоящего Соглашения.

4. Покупатель согласовывает с Продавцом перечень измерительных комплексов (точек учета), допущенных в эксплуатацию, по которым планируется организация информационного обмена (таблица №1 настоящего Соглашения).

5. Каждой точке учета (таблица №1 настоящего Соглашения) Продавцом присваивается уникальный код, позволяющий однозначно её идентифицировать при передаче результатов измерений. Коды точек учета приведены в таблице №3 настоящего Соглашения.

6. При наличии у Покупателя канала передачи результатов измерений (каналообразующей аппаратуры), обеспечивающего для Продавца санкционированный удаленный (дистанционный) доступ к системе (приборам) учета Покупателя для снятия результатов измерений (*далее – канал передачи результатов измерений*), информационный обмен осуществляется следующим образом: сбор, обработка и запись в базу данных Продавца результатов измерений системы (приборов) учета Покупателя осуществляется техническими и программными средствами Продавца дистанционно в автоматическом режиме по заданному расписанию. Покупатель (при необходимости) получает возможность доступа к информации в базе данных Продавца.

7. При отсутствии у Покупателя канала передачи результатов измерений, либо в случае временного нарушения его работоспособности, сбор, обработка и передача результатов измерений Продавцу осуществляется Покупателем самостоятельно в формате указанном в таблице №4.

8. Самостоятельная передача результатов измерений Покупателем производится на адрес электронной почты Продавца или на электронном носителе с нарочным – представителю Продавца, ответственному за осуществление информационного обмена, по адресу г. Челябинск, ул. Российская, 260.

9. Результаты измерений, переданные Покупателем с использованием электронной подписи, а также полученные Продавцом при помощи удаленного доступа к системе учета, имеют более высокий приоритет при проверке и применении в расчетах.

10. При выявлении Продавцом недостоверных результатов измерения (в т.ч. частичном отсутствии результатов измерения) Покупатель производит корректировку и повторную отправку результатов измерений в сроки, согласовываемые с Продавцом в рабочем порядке.

11. Продавец имеет право проведения контрольного снятия результатов измерений системы (приборов) учета Покупателя, в т.ч. по согласованию с Покупателем, с привлечением третьих лиц, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

12. При выявлении отказа системы учета Покупатель обязан незамедлительно сообщить об этом Продавцу способом, позволяющим подтвердить факт получения такой информации, при этом расчеты за потребленную электроэнергию (мощность) производятся по условиям договора энергоснабжения. Отказом системы учета считается нарушение работоспособности измерительных комплексов и(или) устройств сбора-передачи данных системы, влияющее на достоверность результатов измерений, в т.ч. приведшее к полной или частичной потере информации о потребленной электроэнергии (мощности) в приборе учета.

13. В случае, если результаты измерений системы (приборов) учета не предоставлены Покупателем в сроки предусмотренные п.4.3. договора энергоснабжения, Продавец производит расчеты с Покупателем за потребленную электроэнергию (мощность) в соответствии условиями договора энергоснабжения и требованиями действующего Законодательства РФ.

14. Иные не предусмотренные настоящим Соглашением вопросы урегулируются в соответствии с требованиями действующего Законодательства РФ и условиями договора энергоснабжения Покупателя.

Таблица №1. Перечень измерительных комплексов, по которым организован информационный обмен

№ п/п	Наименование точки учета. Место установки приборов учета TU_Desc	Тип прибора учета, кл. т., зав. номер, вид и направление э/э	Дата поверки, МПИ	Тип ТТ, Кі, кл. т., зав. номер	Дата поверки, МПИ	Тип ТН, Ку, кл. т., зав. номер	Дата поверки, МПИ	Примечание (балансовая принадлежность ПУ)
1								

Таблица №2. Перечень лиц, ответственных за осуществление информационного обмена

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность	Телефон	E-mail
1	Продавец (г. Челябинск, ул. Российская, 260)			
2	Потребитель (адрес)			

Таблица №3. Кодировка точек учета

№ п/п	TU_Desc	OBJ_ID	TU_ID	PARAM_ID

Таблица №4. Форматы и расшифровка полей

№ п/п	Поле	Тип поля	Пример значения	Назначение
1	TU_Desc	Текст, до 255 символов	Электрощитовая МКД ул. Чайковского, 11. Ввод №1	Наименование точки учета (поставки). Место установки приборов учета.
2	OBJ_ID	Числовой, 4 цифры	0120	Код предприятия (уникальный для потребителя). Значение в диапазоне 0001-9999.
3	TU_ID	Числовой, 3 цифры	001	Код точки учета. Значение в диапазоне 001-999.
4	UCH_ID	Числовой, 2 цифры	01	Номер системы учета предприятия (фиксированное значение).
5	S_DATE	Дата и время в текстовом виде	02.03.2012 09:00:00	Дата и время снятия показаний.
6	T1_VALUE	NUMBER (20,6)	4237.200000	Показание по тарифу 1 (дневная зона - пик), кВтч.
7	T2_VALUE	NUMBER (20,6)	2555.100000	Показание по тарифу 2 (дневная зона - полупик), кВтч.
8	T3_VALUE	NUMBER (20,6)	0598.800000	Показание по тарифу 3 (ночная зона), кВтч.
9	SUM_VALUE	NUMBER (20,6)	7391.100000	Суммарное показание по всем зонам суток, кВтч.
8	STATUS_ID	Числовой, 1 цифра	0	Статус достоверности данных. «1» – не достоверны, «0» – достоверны.
9	<дата>	Числовой, 8 цифр	20130300 (за март 2013 г) 20130323 (за 1-23 марта 2013г.)	Период, за который предоставляются результаты измерений, в формате «ГГГГММДД». ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – принимает значение 00 при передаче данных за весь расчетный период, или равно дню месяца до которого, включительно, предоставляются результаты измерений.

10	<Номер сообщения>	Числовой, 3 цифры	001	Порядковый номер (идентификатор) сообщения, используется для идентификации сообщений, локализации и устранения проблем передачи информации и т.п. Номера сообщений присваиваются отправителем, начинаются с 1 и увеличиваются на 1 с каждым новым сообщением для периода предоставления результатов измерений.
11	<Зав. ном>	Числовой, до 20 цифр	01122300	Заводской номер прибора учета, указанный в табл.1.

Продавец

ПАО «Челябэнергосбыт»

« _____ » _____ 20__ г.
М.П.

Покупатель

« _____ » _____ 20__ г.
М.П.